

Estudio para análisis de falla EAF 591/2024

"Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín"

Fecha de Emisión: 15-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	23/12/2024
Hora	15:29
Consumos desconectados (MW)	7.83
Demanda previa del sistema (MW)	10881.2
Porcentaje de desconexión	0.072 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín / LT221CI1TR01----T0058
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	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín / LT221CI1TR01----T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en primera zona.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla fue a causa de la caída de una vara de árbol de eucaliptus sobre los conductores, entre las estructuras N°114 y N°115, ubicado fuera de la franja de seguridad y servidumbre, el cual se encontraba en estado sano, sin producirse corte de conductor ni daños en estructuras aledañas.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo al fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración Jurada de los hechos sucedidos.
- Mantenimientos de los últimos 24 meses en la línea 66 kV Los Peumos – Curacautín

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 035-2023, EAF 247-2023, EAF 282-2023, EAF 306-2023, EAF 357-2023, EAF 399-2023, EAF 446-2023, EAF 458-2023, EAF 118-2024, EAF 178-2024, EAF 183-2024 y EAF 250-2024.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA-ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
EAF 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".

FALLA-ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	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."
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".

FALLA-ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
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 Pitrufrquén - 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."
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."
EAf 558-2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	30-11-2024	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".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 18 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 035-2023, EAF 204-2023, EAF 247-2023, EAF 282-2023, EAF 306-2023, EAF 313-2023, EAF 339-2023, EAF 357-2023, EAF 399-2023, EAF 446-2023, EAF 458-2023, EAF 118-2024, EAF 178-2024, EAF 183-2024, EAF 187-2024, EAF 244-2024, EAF 250-2024 y EAF 333-2024.

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 donde se originó la falla corresponde los conductores de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, la cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores mayormente del tipo CU 2/0 AWG con una longitud total de aproximadamente 45.56 km, cuya entrada en operación fue en el año 1955.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. declara densidad: "D1 Muy baja y D2 Baja".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

09211: Victoria.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (25-12-2024)	Informe de 5 días (31-12-2024)
CGE Transmisión S.A.	23-12-2024	08-01-2025
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel)	23-12-2024	24-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Los Peumos - Curacautín	ST Zonal	-	15:29	18:02

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Curacautín	Lonquimay / C3	Lonquimay	2.50	0.023	7856	15:29	18:03	15:46
Curacautín	Curacautín Ciudad / C2	Curacautín	3.59	0.033	7000	15:29	18:03	15:45
Curacautín	Curacautín Ciudad / C2	Curacautín	0.09	0.001	1	15:29	18:03	15:52
Curacautín	Lonquimay / C3	Curacautín	1.65	0.015	3604	15:29	18:03	15:59

Total: 7.83 MW 0.072% 18461

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A. y CGE Transmisión 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)
Curacautín	Lonquimay / C3	Frontel	Regulado	2.50	2.57	0.28	0.7
Curacautín	Curacautín Ciudad / C2	Frontel	Regulado	3.59	2.57	0.27	1.0
Curacautín	Curacautín Ciudad / C2	Frontel	Regulado (*)	0.09	2.57	0.38	0.0
Curacautín	Lonquimay / C3	Frontel	Regulado	1.65	2.57	0.50	0.8

Clientes Regulados : 2.5 MWh

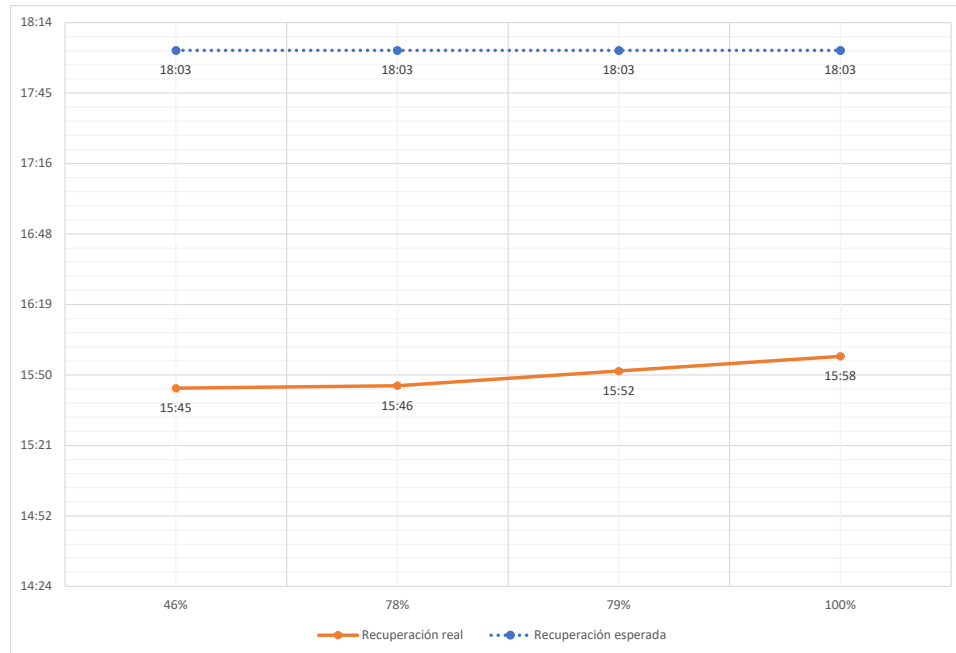
Clientes Libres : MWh

Total : 2.5 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A. y CGE Transmisión S.A.

- (*) Incluye a clientes libres abastecidos desde redes de distribución de propiedad de Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que la totalidad de los consumos afectados fueron recuperados antes del tiempo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.26	0.48	12.96
Último 20 %	1.57	0.48	3.24
100 % Total	7.83	0.48	16.20

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10881.2 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), PFV Almeyda, PFV Usya, PFV Diego Almagro Sur y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 de diciembre 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 23 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

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

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 15:29 hrs del día 23 de diciembre de 2024 se registró la apertura por protecciones de interruptor 52B1 de S/E Los Peumos asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín. Las protecciones asociadas indicaron falla de las tres fases a tierra, aproximadamente a 21km desde S/E Los Peumos.

Como primera medida Despacho COT coordinó con Frontel el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos desde las 15:34 a 16:03 horas (generación local CGE Transmisión).

De manera paralela se instruye a brigadas contratistas de CGE Transmisión iniciar recorrido de la línea según el kilometraje indicado por protecciones. A las 17:07 hrs. Personal de inspección informa que se encuentra apoyada sobre la línea una vara de eucalipto delgada, la cual se encontraba fuera de franja, entre las estructuras N°114 y N°115, además, personal indica que se presentan ráfagas de viento esporádicas en la zona, por lo cual se presume que dicha caída de vara de eucalipto fue provocada por estas ráfagas. Una vez conocida la causa, se procede a configurar zona de trabajo para realizar el retiro eucalipto. Posterior al despeje de la línea, se realiza la verificación del estado de los conductores y estructuras asociadas, sin encontrar daños ni novedades en estos ni en las estructuras aledañas.

Una vez ya finalizadas las faenas en su totalidad se procede con las maniobras de normalización, las que culminaron alrededor de las 18:02 hrs. con la energización exitosa de la línea 66kV Los Peumos – Curacautín y la barra MT de SE Curacautín".

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 procede con quitar el árbol caído de las líneas que produce la falla".

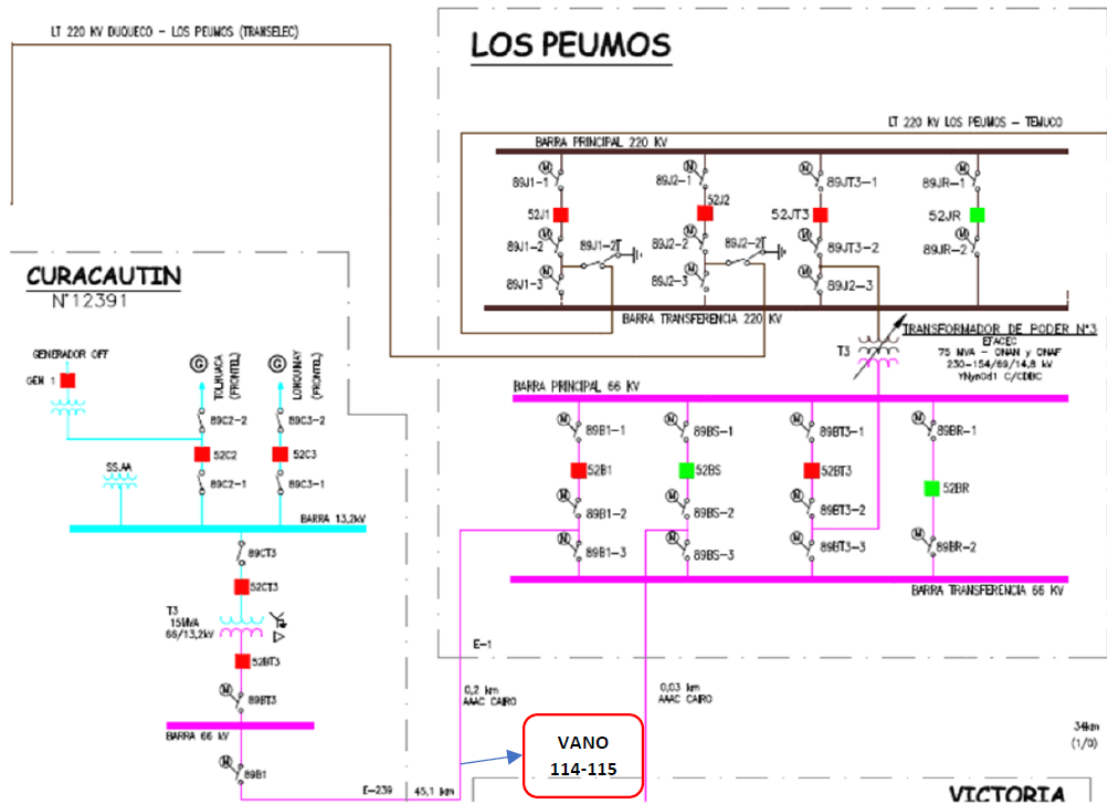
La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

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

La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
15:29	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en primera zona.
15:29+	CGE Transmisión	Cierre automático sin éxito del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección de cierre contra falla (SOTF).

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/12/2024	CGE Transmisión	15:31	Apertura de los interruptores 52C2 y 52C3 de S/E Curacautín.
23/12/2024	CGE Transmisión	15:32	Apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curacautín, correspondiente al transformador N°3 66/13.2 kV.
23/12/2024	Frontel	15:45	Se recuperan 3.59 MW de consumos del alimentador 52C2 Curacautín Ciudad de S/E Curacautín, por medio de generación local.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/12/2024	Frontel	15:46	Se recuperan 2.5 MW de consumos del alimentador 52C3 Lonquimay de S/E Curacautín, por medio de generación local.
23/12/2024	Frontel	15:52	Se recuperan 0.09 MW de consumos del alimentador 52C2 Curacautín Ciudad de S/E Curacautín, por medio de generación local.
23/12/2024	Frontel	15:59	Se recuperan 1.65 MW de consumos del alimentador 52C3 Lonquimay de S/E Curacautín, por medio de generación local.
23/12/2024	CGE Transmisión	17:16	Apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
23/12/2024	CGE Transmisión	17:17	Apertura del desconectador 89B1 de S/E Curacautín, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
23/12/2024	CGE Transmisión	17:59	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
23/12/2024	CGE Transmisión	18:00	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, energizando en vacío la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
23/12/2024	CGE Transmisión	18:01	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, finalizada la prueba de energización.
23/12/2024	CGE Transmisión	18:01	Cierre del desconectador 89B1 de S/E Curacautín, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
23/12/2024	CGE Transmisión	18:02	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, energizando la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín y la barra de 66 kV de S/E Curacautín.
23/12/2024	CGE Transmisión	18:03	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curacautín. Se energizan en vacío el transformador N°3 66/13.2 kV y la barra 13.2 kV de dicha subestación.
23/12/2024	CGE Transmisión	18:05	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Curacautín, correspondiente al alimentador Curacautín Ciudad. Se normaliza la topología de dicho alimentador.
23/12/2024	CGE Transmisión	18:12	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Curacautín, correspondiente al alimentador Curacautín - Lonquimay. Se normaliza la topología de dicho alimentador.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A. y CGE Transmisión S.A.

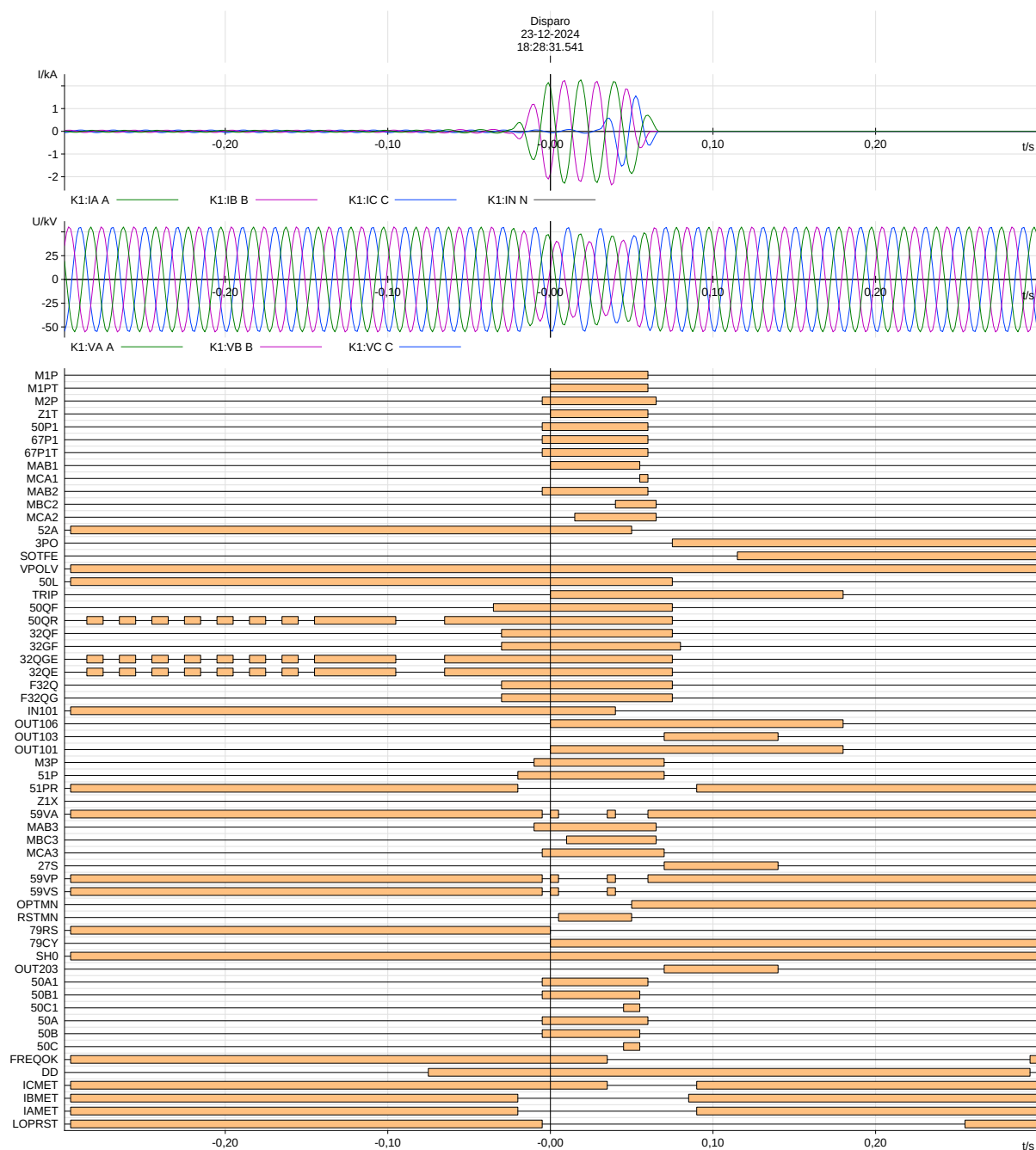
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en primera zona.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla fue a causa de la caída de una vara de árbol de eucalipto sobre los conductores, entre las estructuras N°114 y N°115, ubicado fuera de la franja de seguridad y servidumbre, el cual se encontraba en estado sano, sin producirse corte de conductor ni daños en estructuras aledañas

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 7.83 MW de consumos asociados a la S/E Curacautín.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín. Relé SEL-311C (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes en contrafase y detrimentos de las tensiones en las fases "A" y "B", lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica en las mencionadas fases. En relación con las señales digitales, se aprecia la activación de la función de distancia de fases en primera zona (M1P = 1) y su consecuente operación en forma instantánea (M1PT = 1). Además, se da inicio al ciclo de reconexión automática ajustado en 10 segundos (79CY = 1).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

52B1 21/21N SISTEMA 1 Date: 06/17/24 Time: 15:38:46.646
LT 66KV CURACAUTIN

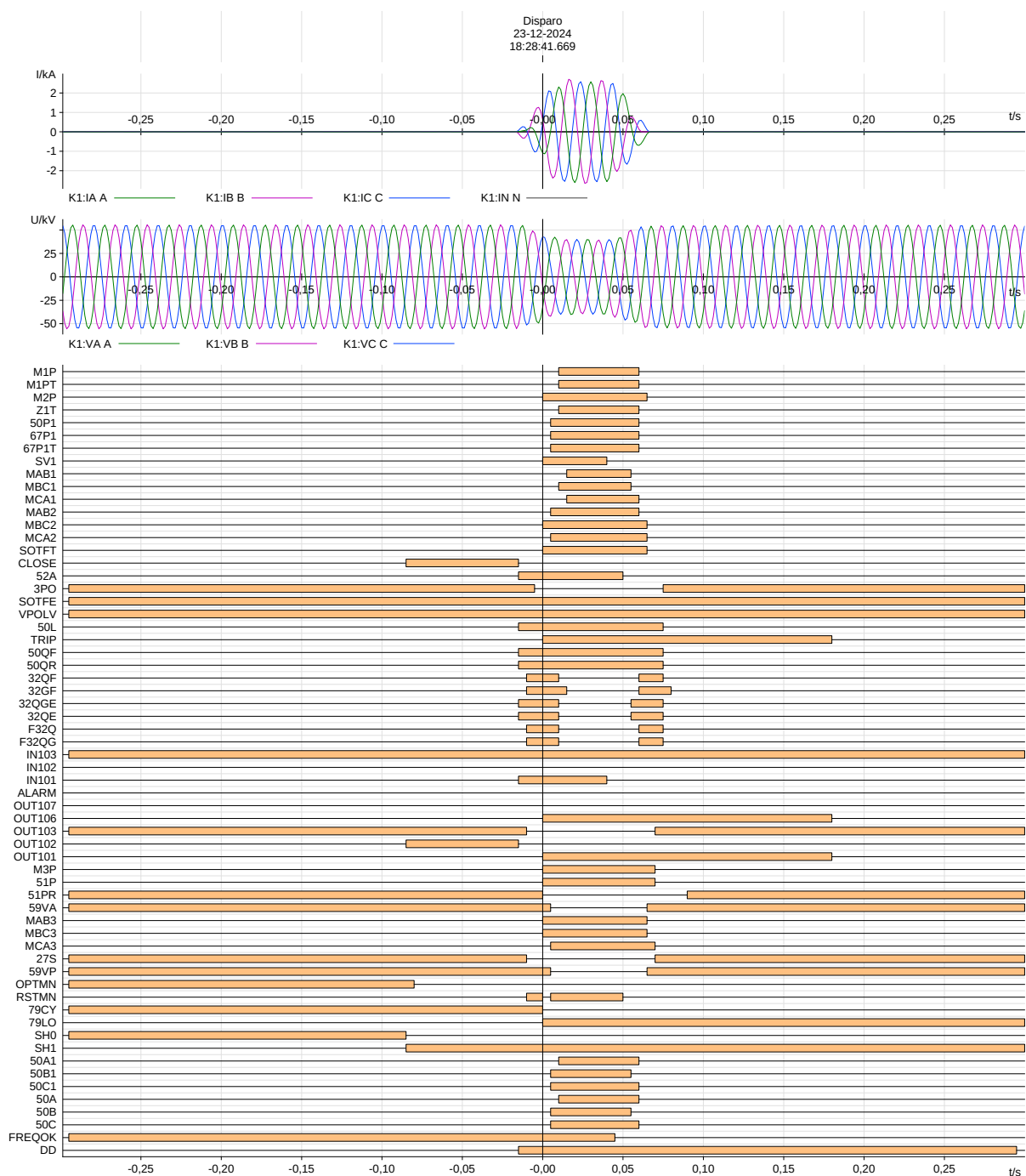
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
114	12/23/24	18:28:31.531	M3P	Asserted
113	12/23/24	18:28:31.536	67P1	Asserted
112	12/23/24	18:28:31.536	M2P	Asserted
111	12/23/24	18:28:31.541	Z1T	Asserted
110	12/23/24	18:28:31.541	M1PT	Asserted
109	12/23/24	18:28:31.541	M1P	Asserted
108	12/23/24	18:28:31.541	SV1	Asserted
107	12/23/24	18:28:31.541	TRIP	Asserted
106	12/23/24	18:28:31.541	OUT101	Asserted
105	12/23/24	18:28:31.541	OUT106	Asserted
104	12/23/24	18:28:31.541	79CY	Asserted
103	12/23/24	18:28:31.541	79RS	Deasserted
102	12/23/24	18:28:31.581	SV1	Deasserted
101	12/23/24	18:28:31.581	IN101	Deasserted
100	12/23/24	18:28:31.591	52A	Deasserted
99	12/23/24	18:28:31.601	67P1	Deasserted
98	12/23/24	18:28:31.601	Z1T	Deasserted
97	12/23/24	18:28:31.601	M1PT	Deasserted
96	12/23/24	18:28:31.601	M1P	Deasserted
95	12/23/24	18:28:31.606	M2P	Deasserted
94	12/23/24	18:28:31.611	M3P	Deasserted
93	12/23/24	18:28:31.611	OUT103	Asserted
92	12/23/24	18:28:31.616	3PO	Asserted
91	12/23/24	18:28:31.681	OUT103	Deasserted
90	12/23/24	18:28:31.721	TRIP	Deasserted
89	12/23/24	18:28:31.721	OUT101	Deasserted
88	12/23/24	18:28:31.721	OUT106	Deasserted
87	12/23/24	18:28:31.846	OUT103	Asserted
86	12/23/24	18:28:31.851	OUT103	Deasserted
85	12/23/24	18:28:31.856	OUT103	Asserted
84	12/23/24	18:28:31.861	OUT103	Deasserted
83	12/23/24	18:28:31.881	OUT103	Asserted
82	12/23/24	18:28:31.886	OUT103	Deasserted
81	12/23/24	18:28:31.896	OUT103	Asserted

En el registro N°109 se aprecia la activación de la función de distancia de fases en primera zona (*M1P = Asserted*) y su consecuente operación en forma instantánea (*M1PT = Asserted*, registro N°110). El tiempo de apertura del interruptor fue de 50 ms (*52A = Deasserted*, registro N°100).

Con respecto al segundo sistema de protecciones (relé SEL-311L) se verifica el mismo comportamiento.

Cierre automático sin éxito del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín. Relé SEL-311C (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecia el cierre automático del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos ($52A = 1$), produciéndose el recendido de la falla, con sobrecorrientes y detrimentos de las tensiones en las fases "A", "B" y "C", sin componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla trifásica en las mencionadas fases. En relación con las señales digitales, se aprecia la activación de la función de cierre contra falla ($LSOTF = 1$) y su consecuente operación en forma instantánea ($SOTFT = 1$). Además, la función de reconexión automática pasa a estado de lockout ($79LO = 1$).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

52B1 21/21N SISTEMA 1 Date: 06/17/24 Time: 15:38:46.646
LT 66KV CURACAUTIN

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
80	12/23/24	18:28:41.584	CLOSE	Asserted
79	12/23/24	18:28:41.584	OUT102	Asserted
78	12/23/24	18:28:41.654	52A	Asserted
77	12/23/24	18:28:41.654	CLOSE	Deasserted
76	12/23/24	18:28:41.654	IN101	Asserted
75	12/23/24	18:28:41.654	OUT102	Deasserted
74	12/23/24	18:28:41.659	OUT103	Deasserted
73	12/23/24	18:28:41.664	3PO	Deasserted
72	12/23/24	18:28:41.669	M2P	Asserted
71	12/23/24	18:28:41.669	SV1	Asserted
70	12/23/24	18:28:41.669	SOTFT	Asserted
69	12/23/24	18:28:41.669	TRIP	Asserted
68	12/23/24	18:28:41.669	M3P	Asserted
67	12/23/24	18:28:41.669	OUT101	Asserted
66	12/23/24	18:28:41.669	OUT106	Asserted
65	12/23/24	18:28:41.669	79LO	Asserted
64	12/23/24	18:28:41.669	79CY	Deasserted
63	12/23/24	18:28:41.674	67P1	Asserted
62	12/23/24	18:28:41.679	Z1T	Asserted
61	12/23/24	18:28:41.679	M1PT	Asserted
60	12/23/24	18:28:41.679	M1P	Asserted
59	12/23/24	18:28:41.709	SV1	Deasserted
58	12/23/24	18:28:41.709	IN101	Deasserted
57	12/23/24	18:28:41.719	52A	Deasserted
56	12/23/24	18:28:41.729	67P1	Deasserted
55	12/23/24	18:28:41.729	Z1T	Deasserted
54	12/23/24	18:28:41.729	M1PT	Deasserted
53	12/23/24	18:28:41.729	M1P	Deasserted
52	12/23/24	18:28:41.734	M2P	Deasserted
51	12/23/24	18:28:41.734	SOTFT	Deasserted
50	12/23/24	18:28:41.739	M3P	Deasserted
49	12/23/24	18:28:41.739	OUT103	Asserted
48	12/23/24	18:28:41.744	3PO	Asserted
47	12/23/24	18:28:41.849	TRIP	Deasserted
46	12/23/24	18:28:41.849	OUT101	Deasserted
45	12/23/24	18:28:41.849	OUT106	Deasserted

En el registro N°78 se aprecia la confirmación de cierre automático del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (52A = *Asserted*), después de haber transcurrido 10 segundos desde su apertura. Luego, se produce el reencendido de la falla, con la consecuente operación en forma instantánea de la función de cierre contra falla (SOTFT = *Asserted*, registro N°70). El tiempo de apertura del interruptor fue de 50 ms (52A = *Deasserted*, registro N°57).

Con respecto al segundo sistema de protecciones (relé SEL-311L) se verifica el mismo comportamiento.

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

- Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de envío del respectivo Informe 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 de los sistemas de protecciones asociados al paño B1 de S/E Los Peumos, en sus dos operaciones.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, en sus dos operaciones.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en primera zona.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla fue a causa de la caída de una vara de árbol de eucaliptus sobre los conductores, entre las estructuras N°114 y N°115, ubicado fuera de la franja de seguridad y servidumbre, el cual se encontraba en estado sano, sin producirse corte de conductor ni daños en estructuras aledañas

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 7.83 MW de consumos asociados a la S/E Curacautín.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se concluye que existió un correcto desempeño de los sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos, tanto en el primer evento como en el proceso de cierre automático, que evidenciaron la presencia de una falla bifásica que luego evoluciona a una falla trifásica.

- 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 23 de diciembre del 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.

Por el momento, no se solicitará ampliación de la información.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 23-12-2024 - 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

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	1382	1345	1333	1328	1300	1281	1315	1308	1185	1120	1139	1145	1137	1158	1174	1212	1205	1163	1187	1342	1402	1432	1440	1412	30,441
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	9	121
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
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	17
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
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	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	48	48	46	46	46	46	46	46	46	48	48	48	48	48	1132
JUNCAL	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	584
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	27
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	43
BLANCO	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	1297
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	663
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5
ALFALFAL	139	139	138	135	137	137	136	136	135	93	93	45	45	45	93	127	105	73	123	131	136	139	138	140	2759
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	38	38	39	39	38	39	39	39	39	39	39	38	37	37	35	36	39	40	39	40	40	40	925
VOLCAN	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	9	7	8	11	11	11	11	11	253
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	8	0	8	0	0	8	8	0	8	8	8	8	8	129
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	18	18	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	362
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
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	378
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	34
ELLANO	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
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
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	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	7	0	5	7	7	0	8	8	8	8	8	130
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2498
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	30	29	28	34	31	30	22	23	30	31	25	40	40	40	40	40	833
CONVENTO VIEJO	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	7	0	7	7	0	7	7	0	7	13	13	13	13	144
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	3730
LACONFLUENCIA	155	155	155	155	155	155	155	155	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	155	155	155	155	155	3445

23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2		34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10163	10323	10114	9672		229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

ELPASO	53	45	45	45	35	30	55	45	28	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	53	57	59	59	1054	
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LIRCAY	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	
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	4	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	75	
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
RIOCOLORADO	13	13	13	13	13	13	13	13	11	11	10	13	12	11	8	9	11	12	9	13	13	13	13	13	280	
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
ANCOA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	554	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPINAR	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	
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPORTAL	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	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	4	103	
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
RIOPICOIQUEN	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	3	3	0	3	3	0	3	3	3	3	3	3	51
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEUCHEN	60	40	30	30	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	48	60	60	60	426	
MAMPIL	26	26	26	26	22	20	18	18	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	20	26	26	275	
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	0	
AITLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118	
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
LLAUQUERO	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	
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60	
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62	
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
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	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	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	0	5	
TRAILLEFU	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	
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	0	15	15	15	15	15	15	15	15	12	15	15	15	15	15	342	
MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	42	
QUILLAILEO	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	
BUREO	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	
LAVINA	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	
ELBRINCO	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	
MULCHEN	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	
ELAGRIO	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	
SANTAELENA	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	
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	25	25	25	25	25	10	399	
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	10	
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	9	11	11	11	11	11	262	
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	1	19	
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
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	11	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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	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
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CUMPEO	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
DONWALTERIO	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
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	11	12	13	13	13	13	13	13	13	13	308
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	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	12	7	7	7	7	7	7	7	164
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	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
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	28	30	30	30	30	30	30	30	24	30	30	30	30	30	23	642
RUCATAYO	28	20	20	20	20	29	40	44	20	20	26	41	45	45	45	45	33	20	20	45	45	45	45	32	793
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	13	13	13	13	13	299
PUELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	137
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	31
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	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
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
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	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

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	1246	1265	1271	1296	1391	1441	1508	1562	1187	1035	844	779	808	1148	1099	1032	1621	1763	1723	2114	2012	1822	1699	1599	33,262
PE-TCHAMMA	0	1	7	31	58	66	97	105	129	62	0	9	14	16	28	32	48	16	99	92	58	23	8	1	998
PE-SIERRAGORDA	2	4	8	13	19	25	29	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	35	81	54	22	6	1	407
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	2	1	2	3	3	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	71	50	26	11		264
PE-CERROTIGRE	7	3	1	1	7	7	5	2	1	0	2	9	29	70	19	19	19	90	176	166	137	85	41	16	911
PE-LLANOSDELVIENTO	12	6	3	2	1	0	1	2	5	9	16	23	45	90	85	91	118	121	97	102	45	28	18	10	927
PE-CALAMA	4	4	4	2	12	10	12	20	24	9	0	2	13	73	150	0	151	150	150	148	114	90	70	28	1239
PE-TALTAL	22	31	30	27	24	19	16	15	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	23	12	4	2	3	257
PE-KALLPA	24	27	31	35	39	45	51	44	34	23	0	15	14	31	89	157	280	300	280	89	42	30	26	25	1729
PE-HORIZONTE	3	14	14	14	15	15	14	15	15	14	0	3	14	20	54	66	79	93	60	36	21	14	3	3	601
PE-ATACAMA	10	2	0	0	25	55	53	43	42	29	7	7	9	13	8	4	3	4	7	19	33	37	34	31	473
PE-SARCO	3	4	12	20	29	39	42	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	57	37	27	13	355
PE-CABOLEONES-1	4	2	3	8	19	31	39	39	34	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	23	21	20	13	281

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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		175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]		175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV		64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]		278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]		224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]		8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]		9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PE-CABOLEONES-2	3	2	3	6	13	23	30	33	33	33	15	5	5	0	5	10	0	0	10	14	13	10	8	5	279
PE-CABOLEONES-3	2	2	5	11	20	29	34	34	32	21	14	9	7	0	0	0	0	0	12	23	29	22	16	13	335
PE-SANJUAN	0	0	0	0	1	2	8	29	20	13	74	27	0	0	0	13	23	13	13	32	26	19	8	0	321
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	2	2	1	1	1	1	2	4	8	7	7	4	3	2	3	2	4	7	10	12	15	15	14	14	139
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	2	2	2	2	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	0	9	10	12	12	11	87
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	1	3	5	9	0	0	0	0	0	0	0	0	13	15	18	0	22	21	18	12	7
PE-PUNTADETALCA	63	66	68	74	72	38	34	54	61	66	68	65	61	57	67	65	65	62	57	56	52	37	41	52	1401
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	0	2	13	21	21	15	12	4	4	2	2	0	4	8	14	21	15	10	170
PE-LOSCURUROS	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	5	10	10	9	41
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	0	6	7	6	5	4	42
PE-PUNTA Palmeras	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	26
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	4
PE-CANELA-2	1	1	1	1	0	0	1	3	0	13	0	0	0	4	0	0	1	1	0	4	5	6	7	7	56
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	7	17
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	19
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	3	5	6	0	0	19
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	1	0	0	25
PE-LAESTRELLA	4	4	4	3	3	3	3	4	4	2	2	3	3	3	5	6	10	13	16	18	26	29	29	32	227
PE-LOSCERRILLOS	3	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	11	17	20	2	1	1	82
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	105
PE-CAMPOLINDO	23	26	22	17	12	10	11	12	19	12	11	9	9	9	7	6	6	6	5	6	8	20	29	27	319
PE-ELMAITEN	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	6	6	6	115
PE-NEGRETE	25	26	25	24	24	23	23	23	23	23	22	21	20	19	19	18	18	18	20	23	26	27	28	28	546
PE-MESAMAVIDA	39	38	35	35	36	36	36	36	32	29	26	26	24	24	22	23	23	22	25	29	36	39	41	44	756
PE-ALENA	57	60	62	62	65	65	62	60	62	62	59	66	64	61	47	50	50	49	49	56	61	62	67	69	1426
PE-CUEL	19	18	18	17	17	17	17	18	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	14	18	19	21	23	256
PE-SANMATIAS	33	37	31	24	16	14	15	17	26	16	15	12	12	12	10	9	8	8	7	8	10	28	41	39	446
PE-LOMASDEDUQUECO	46	45	44	42	41	40	38	33	24	6	6	19	23	22	22	22	23	26	33	40	45	47	48	48	774
PE-LOSOLMOS	77	75	74	71	70	70	69	69	60	54	51	51	46	43	41	42	42	43	47	58	68	74	81	84	1458
PE-RENAICO	60	59	59	58	58	58	59	61	0	0	0	0	0	60	0	0	58	61	6	68	70	68	66	67	995
PE-RENAICO-2	112	112	113	112	111	108	106	107	107	103	99	100	96	94	79	84	95	101	90	115	118	118	117	119	2515
PE-MALLECONORTE	69	68	65	61	58	57	56	54	51	51	47	46	45	49	48	43	51	54	60	67	72	75	78	81	1402
PE-MALLECOSUR	77	77	74	69	65	64	63	61	58	57	58	56	54	53	52	53	56	59	66	75	82	85	88	93	1593
PE-SANGABRIEL	133	136	138	137	136	134	133	130	48	101	58	33	50	106	75	36	101	106	115	126	135	141	143	146	2596
PE-LAFLOR	26	25	24	23	24	24	25	26	0	0	0	0	0	17	0	0	15	16	0	21	23	25	26	27	366
PE-LACABANA	79	80	81	80	78	76	75	73	70	65	61	59	43	0	51	49	49	52	56	63	71	79	82	84	1556
PE-TOLPANSUR	63	62	62	61	61	60	61	61	0	0	0	0	0	46	0	0	43	0	0	57	63	67	68	69	904
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	3	4	4	4	4	5	6	6	7	7	121
PE-LOSBUENOSAIRES	19	19	18	18	17	17	17	17	18	0	0	0	0	17	0	0	17	17	0	19	19	19	20	20	307
PE-LAESPERANZA	8	8	7	7	7	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	7	7	8	9	9	110
PE-LEBU-3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	69
PE-LEBU	4	4	4	3	3	3	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	0	6	5	5	5	5	65
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	118
PE-ELARREBOL	7	7	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	5	6	7	7	8	132
PE-AURORA	27	31	35	33	36	41	43	44	31	32	28	25	27	29	33	36	37	38	17	37	42	43	45	49	839
PE-PUELCHESUR	31	32	38	42	46	54	57	61	55	45	39	34	33	34	37	39	41	45	51	60	68	74	80	85	1181
PE-SANPEDRO	4	5	5	6	7	8	7	7	1	6	5	4	4	3	3	3	2	2	0	2	2	2	3	4	94
PE-SANPEDRO-2	7	8	8	8	9	9	9	9	10	0	7	6	5	5	6	5	4	4	4	2	1	4	5	6	138

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
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

Total	0	0	0	0	0	0	96	1781	4869	5902	6526	6692	6509	6631	6437	6425	6265	5885	5468	3212	350	0	0	0	73,048
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	6	6	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	8	35	60	67	83	77	73	54	57	74	55	29	8	0	0	0	0	680
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
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	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	2
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	36	109	114	109	135	124	118	87	92	120	123	89	36	5	0	0	0	1297
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	36	93	108	103	127	117	112	82	87	113	116	94	46	6	0	0	1245
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	17
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	70	88	49	55	53	65	28	119	5	37	93	40	1	0	0	0	721
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	0	26	0	0	0	79	0	0	0	0	0	0	36	1	0	0	0	142
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	4	15	23	26	15	0	24	16	5	0	5	1	0	0	138
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	6	7	6	8	8	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	28	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	65	26	0	0	0	0	157
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	8	5	1	1	2	1	0	0	0	0	50
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	34
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	8
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	6	5	4	2	2	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	20	142	168	153	154	154	158	152	0	160	169	179	87	7	0	0	0	1703
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	33	0	0	0	0	0	0	51	0	0	23	1	0	0	0	0	109
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	34	112	174	193	192	192	188	194	197	186	177	144	57	2	0	0	0	2041
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	40	38	36	45	41	39	29	31	40	41	33	11	0	0	0	0	433
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	36	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	154	12	0	0	0	2403
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	11	102	149	168	93	38	38	174	174	37	28	132	54	2	0	0	0	1201
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	35	126	178	171	211	194	185	135	144	188	192	155	63	3	0	0	0	1979
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	43	115	142	158	173	173	168	172	175	161	137	107	54	9	0	0	0	1786
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	17	25	29	30	31	31	32	31	27	25	22	14	2	0	0	0	327
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	6	4	2	7	3	0	0	0	0	84
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	6	7	6	8	8	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	11	73	95	103	108	110	110	110	110	110	105	86	31	2	0	0	0	1164
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	44	48	47	57	53	50	37	39	51	52	42	46	37	0	0	0	610
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	22	1	0	0	0	96
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	95	0	108	103	75	0	105	0	0	38	0	0	0	0	537
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	42	65	77	82	85	88	86	85	84	76	65	33	2	0	0	0	876
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	34	47	50	50	50	50	50	45	44	40	38	23	1	0	0	0	533
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	7	7	3	0	0	0	0	92
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	8	5	9	4	0	0	0	0	92
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	22	75	72	69	85	78	75	55	58	76	78	62	17	1	0	0	0	821
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	22	69	98	108	109	105	103	101	99	97	92	78	40	3	0	0	0	1125

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10233	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	6	0	0	0	21
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	25	39	51	59	62	63	63	64	62	58	44	16	0	0	614
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	12	72	90	109	0	0	0	122	122	0	0	15	62	4	609	
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	14	77	92	116	0	0	0	127	127	0	0	64	66	4	686	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	18	62	89	95	96	97	97	88	94	95	90	74	31	1	1026	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	7	7	6	5	5	7	7	5	1	0	67	
PFV-LOSANDES	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	5	6	6	6	7	7	5	5	7	6	5	0	0	64	
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	22	
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	50	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	2	28	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	9	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	21	34	40	42	41	38	38	40	40	38	36	22	4	437	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	11	39	66	76	79	80	87	88	82	81	75	66	41	1	876	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	34	2	31	31	31	31	28	29	31	2	40	26	1	325	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	32	139	175	175	191	185	171	176	178	181	70	177	94	5	1947	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	34	50	48	59	54	51	38	40	52	54	43	25	1	549	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	32	45	56	38	3	207		
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	87	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	0	9	1	42	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	11	33	49	53	50	0	0	0	49	47	0	0	10	5	0	307	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	1	1	1	0	0	17	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	4	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	85	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	65	149	103	170	205	199	205	197	197	205	197	142	69	0	2102	
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	134	287	273	257	224	193	171	167	183	213	252	238	211	18	2820	
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	43	125	164	172	175	175	175	175	172	165	143	78	14	0	1951	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	2	31	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	45	110	23	110	110	110	110	110	0	110	110	65	0	0	1122	
PFV-LLANODELAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	28	67	68	65	76	74	71	52	55	69	67	59	33	0	785	
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	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	
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	19	
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	20	
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	5	5	5	5	2	0	45	
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	33	
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	18	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	16	31	38	23	7	7	7	41	40	4	0	0	1	0	217	
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	58	92	96	97	97	97	97	79	84	100	100	91	89	18	1195	
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	39	79	75	72	89	82	78	57	61	79	81	66	29	2	890	
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	90	
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	8	8	8	8	3	1	3	1	0	49	
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	9	9	9	9	9	8	4	0	100	
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	2	1	0	0	49	
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	8	9	8	7	4	0	0	98	
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	22	
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	29	
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	26	
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	26	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	26	
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	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	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

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	16
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	4
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	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	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	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	23	77	122	140	142	141	139	137	131	134	136	109	51	8	0	0	0	1486
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	5	40	5	11	35	54	55	46	40	10	5	64	15	1	0	0	0	384
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	39	78	87	94	100	104	104	103	103	102	98	86	35	0	0	0	0	0	1134
PFV-LAHUELLE	0	0	0	0	0	0	0	13	43	60	58	71	66	63	46	49	64	65	52	28	4	0	0	0	681
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	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	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	6	7	7	7	7	7	2	1	0	0	0	0	54
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	7	7	5	5	7	7	6	4	0	0	0	0	60
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-SOYSOLAR	0	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-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	6	7	6	7	7	3	1	0	0	0	0	50
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	3	6	8	9	9	8	9	8	2	1	0	0	0	0	69
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	9	6	1	0	0	0	102
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	5	1	0	0	0	53
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	5	1	0	0	0	55
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-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	4	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	51
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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PAMA	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-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-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	3
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
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	1	6	8	7	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	70
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	104
PFV-LOMASCOLORADAS	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-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	61
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	14	41	54	52	64	59	56	41	44	57	58	47	31	5	0	0	622
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
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	84
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	97
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
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	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	31
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	72
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	93
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	64
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	8	8	7	8	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPALTOS	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	1	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	44
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5	0	0	19	14	0	3	0	0	0	0	0	42
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	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	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	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	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	204	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	4	1	0	0	0	76
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	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-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-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	0	1	2	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	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	2	4	7	7	5	5	7	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	0	67
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
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	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	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	1	5	6	7	7	7	7	7	5	5	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	55
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-OVEJERIA	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-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
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	4	4	4	5	5	5	3	4	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	3	3	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	89
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	83
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	2	5	6	7	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	54
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	4	0	0	0	0	56
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	1	0	0	0	50
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	62
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	5	6	6	6	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	61
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-AROMOVERANO	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-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	38
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	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	76	0	75	0	0	64	47	0	9	1	0	0	0	279
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	29	42	52	0	0	58	53	43	21	18	6	1	0	0	0	339
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-CURACAVI	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-LOS GIRASOLES	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-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
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	1	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	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-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	20
PFV-FARDELANEGRA	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-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	7	3	1	0	0	0	97
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	100
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	2
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	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	2	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	72
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	60
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	6	6	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	42
PFV-COINCO	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-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	47
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	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-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	98
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	5	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	92
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	38
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	97
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	0	1	3	4	4	5	5	5	3	4	5	5	4	2	0	0	0	49
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	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	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	84
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	23
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	8	8	6	7	6	3	1	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	72
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
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	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	100
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	1	3	4	4	4	4	4	4	5	4	4	3	2	0	0	0	47
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	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	0	1	4	6	6	8	7	7	5	5	7	7	6	3	1	0	0	71
PFV-PVPUNIHUE	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-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	8	8	8	9	8	7	6	4	2	0	0	0	77
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	8	8	8	7	7	4	1	0	0	91

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	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	2	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	59
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	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
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	5	8	9	9	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELMAULE	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-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	1	0	0	0	51
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	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-SANJAVIER	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-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	98
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	103
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	52
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	7	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-PVPLAROSA	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-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
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	11
PFV-COLTAUACOALMENDRO	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-IDAHAUELDELVERANO	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-ANTONIA	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	7	7	7	7	6	5	3	2	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	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	8	6	3	8	7	4	1	0	0	0	0	87
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	79
PFV-BERGAMO	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-PEQUEN	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	70
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	90
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	59
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	16
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-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	81	77	0	0	78	80	64	42	9	0	0	0	446
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	17	36	52	64	18	12	72	65	53	27	22	7	1	0	0	0	450
PFV-CLEMENTINA	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-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	24	65	99	92	96	102	83	89	93	79	68	37	6	0	0	0	942
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	0	3	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	101
PFV-AICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	2	4	6	7	8	9	8	9	9	7	6	4	2	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	6	7	7	5	5	7	7	6	4	1	0	0	70
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	74
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	80
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	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	87
PFV-CANDELARIA	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	1	0	0	0	83
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	65
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	26
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
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	0	2	5	8	8	8	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	7	7	5	7	7	6	3	1	0	0	0	75
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	79
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	60
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	20	50	68	79	79	80	80	80	80	80	78	65	39	14	0	0	0	892
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	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	3	1	5	3	0	0	0	0	50
PFV-LOSIERRA	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	0	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-GUARANA	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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	51
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIEBREDELVERANO	0	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-CEFALU	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-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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	6	8	7	7	5	5	7	7	5	2	0	0	0	71
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	6	6	5	5	3	1	0	0	0	85
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	6	6	1	8	9	7	3	0	0	0	84
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	48
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	4	5	6	6	5	3	1	0	0	0	64
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	1	6	27	29	28	34	31	30	22	23	30	31	25	17	0	0	0	0	333
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSGORRIONES	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-SANFRANCISCO PARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	6	1	0	0	0	81
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	9	8	8	7	3	1	0	0	0	96
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
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	31
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	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	85
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	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-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	29
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	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-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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	99
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	0	0	0	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	20
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	107
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
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	33
PFV-ALTODELSOL	0	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-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	36
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	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	45
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	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	99	
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	89	
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	29	
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	58	
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101	
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	97	
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	1	0	0	0	92	
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23	
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	29	
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	1	0	0	0	60	
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	9	8	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	87	
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	67	
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	100	
PFV-COCHARCAS	0	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-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100	
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	75	
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	1	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81	
PFV-LOICA	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-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	55	
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	58	
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25	
PFV-TRICADOS	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-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20	
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100	
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	37	
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34	
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	11	
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	36	
PFV-CARAOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33	
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	61	
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	4	1	0	0	0	78	
PFV-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	32	
PFV-LASCATITAS	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-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	65	
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31	
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27	
PFV-LOS NARANJOS	0	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-PEUMOYUNGAY	0	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-CHOLGUAN	0	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-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
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-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	7	6	7	7	4	2	3	2	5	1	0	0	0	0	70

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	263	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	7	8	8	6	5	4	4	2	1	1	0	0	0	61
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	7	6	6	4	5	6	6	5	4	1	0	0	0	68
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	8	7	7	5	5	7	7	6	5	1	0	0	0	79
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	0	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	5	3	4	5	5	4	3	1	0	0	0	50
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	94
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	103
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	1	0	0	0	0	0	96
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	2	4	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	74
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10163	10323	10114	10672		229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,816
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10163	10323	10114	10672		229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2		34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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
SANISIDRO-2_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
SANISIDRO-2_TG1_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
SANISIDRO-2_TG1_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
SANISIDRO-2_TG1_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
SANISIDRO-2_TG1_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
SANISIDRO-2_TG1_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
SANISIDRO-2_TG1_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
SANISIDRO-2_TG1_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
SANISIDRO-2_TG1_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
SANISIDRO-2_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	0
SANISIDRO-2_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	0
SANISIDRO-2_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	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	337	337	337	337	337	337	337	177	170	169	169	169	169	169	169	169	169	301	301	301	320	337	5953

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10163	10323	10114	9672		229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

[illegible]

23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2		34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
----------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Periodo Desde: 23-12-2024 27-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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	175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]	175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]	278	270	268	257	267	263	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]	8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]	9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
---------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 23 de diciembre 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		175	186	186	184	179	176	175	103	52	53	42	44	53	41	56	56	34	34	43	59	160	165	167	172	2,595
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	35	75	0	0	0	125
Costos Totales [kUSD]		175	186	186	184	179	176	175	108	56	53	42	44	53	41	56	57	40	34	43	94	235	165	167	172	2,720
Costo Marginal Quillota 220 kV		64.7	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.1	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	65.9	65.9	65.4	65.2	34.69
Pérdidas [MWh]		278	270	268	257	267	267	274	216	196	234	259	274	253	308	313	284	352	350	335	240	341	391	364	328	6,918
Consumos Propios [MWh]		224	224	224	224	224	224	224	208	203	203	203	203	203	203	204	204	194	194	194	198	223	223	223	223	5,076
Demanda Total [MWh]		8774	8405	8196	8077	8074	8182	8406	8762	9308	9872	10119	10253	10314	10483	10615	10619	10518	10338	10115	10111	10163	10323	10114	9672	229,811
Generación Total [MWh]		9276	8899	8688	8558	8565	8673	8904	9186	9707	10309	10582	10730	10770	10994	11132	11107	11064	10881	10644	10549	10728	10937	10701	10223	241,805

AMINA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	367
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	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	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	15	360
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	6	7	7	7	5	5	7	7	6	7	7	7	7	7	7	147
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	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	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	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
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	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	195	270	270	270	270	270	3568
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	259	270	270	270	270	270	3476
COLBUN-1	210	164	179	210	179	210	210	175	118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	128	158	158	198	161	161	2567
COLBUN-2	157	116	128	153	128	153	143	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	128	128	128	110	110	110	1821
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	10	227
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	4	4	4	4	4	83
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	394
ELTORO-1	88	88	88	0	88	88	88	88	0	42	39	0	37	0	37	0	0	88	38	88	113	113	0	0	0	1174
ELTORO-2	86	67	86	45	86	0	86	29	0	0	0	37	0	0	33	0	0	86	0	86	112	112	86	0	0	1040
ELTORO-3	65	88	0	0	0	88	88	0	42	0	0	0	0	34	0	0	0	0	0	26	113	110	60	26	740	
ELTORO-4	88	88	59	0	56	58	88	88	0	0	0	0	0	0	0	33	64	49	0	88	106	88	88	0	0	1041
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	790
ANTUCO-1	53	60	53	107	106	60	53	53	60	80	80	106	60	53	60	53	60	60	53	108	108	80	108	80	80	1756
ANTUCO-2	135	128	135	80	80	126	135	133	126	106	106	80	126	133	126	133	126	126	133	80	80	108	80	108	108	2727
RUCUE	113	113	113	112	112	112	113	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	113	113	113	113	113	113	2693
QUILLECO	49	49	49	48	48	48	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	49	49	49	49	49	49	1158
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	222
RALCO-1	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	0	0	0	0	0	99	99	0	0	0	177	300	301	320	316	3224
RALCO-2	177	177	177	177	177	177	177	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202	300	301	287	252	2859
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	24	0	0	27	25	24	0	19	24	25	20	30	30	30	30	30	30	580
PANGUE-1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	225	225	225	225	225	1360
PANGUE-2	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	155	225	225	225	225	1041
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	140	139	139	495
ANGOSTURA-2	77	0	0	77	0	77	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	129	139	139	714
ANGOSTURA-3	0	40	40	0	40	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	781
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	59	59	51	50	57	50	59	0	50	0	0	0	0	0	484
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	55	59	58	50	51	60	55	0	0	0	0	0	0	0	458

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre 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
CHAPIQUINA	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.1	6.5	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	3.1	4.0	4.0	5.8	8.9	9.0	9.0	8.9	125.3	9.0	5.2
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5
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	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	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	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.7	1.7	34.5	1.7	1.4
PUCLARO	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	0.0	0.0	0.3	0.5	11.0	0.5	0.5
LOSMOLLES	7.5	7.7	6.3	3.2	3.3	3.3	3.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.7	3.8	4.0	6.4	7.8	7.8	7.1	78.9	7.8	3.3
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-HORNITOS	23.1	9.7	13.7	9.6	13.1	37.1	46.2	45.8	46.9	46.9	45.8	44.8	43.9	43.0	43.2	45.7	47.6	47.9	47.3	46.3	46.1	46.2	45.7	37.6	923.2	47.9	38.5
JUNCALITO	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	0.9	0.8	0.7	0.7	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	0.9	19.5	1.2	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	23.9	15.5	10.4	7.9	7.7	7.2	18.0	22.7	22.6	20.0	18.8	18.4	18.6	25.7	24.3	25.2	24.3	22.5	22.0	23.1	25.1	25.3	25.5	25.2	479.9	25.7	20.0
BLANCO	53.6	54.0	53.9	54.0	54.0	54.3	53.8	53.9	54.7	53.7	52.7	51.4	50.8	50.4	51.1	51.8	53.0	54.1	54.6	53.0	53.9	54.7	54.9	54.1	1280.4	54.9	53.4
LOSQUILLOS	28.7	28.8	27.9	27.3	27.2	27.1	26.6	26.1	28.5	29.9	28.0	29.0	27.3	28.2	28.3	28.3	28.0	27.5	27.8	28.4	28.3	28.7	29.3	28.5	673.7	29.9	28.1
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.5	0.5
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	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI_ARRAYAN	0.9	0.7	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.5	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	21.7	1.1	0.9
ALFALFAL	135.2	130.8	130.1	143.9	142.2	145.2	145.5	145.7	145.3	103.2	79.6	79.5	79.6	79.6	79.6	103.7	140.9	133.5	138.2	141.0	134.5	137.2	138.0	137.2	2968.8	145.7	123.7
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	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	24.6	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	109.4	111.3	109.6	108.8	109.8	110.1	110.3	109.9	94.5	88.9	88.6	88.5	87.8	88.2	88.4	88.5	87.8	87.0	87.4	93.1	110.2	109.9	109.8	106.8	2384.6	111.3	99.4
SAUZAL	61.3	63.4	62.0	61.6	62.2	62.5	62.6	60.6	55.7	56.6	57.8	57.8	57.0	57.2	57.4	57.5	57.3	56.9	57.4	61.0	74.7	77.0	77.3	74.9	1489.8	77.3	62.1
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	7.9	8.5	8.5	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	20.3	8.5	8.5
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	9.6	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.4	9.4	9.5	9.5	9.4	9.4	7.3	9.6	9.6	9.5	9.5	9.6	10.0	10.0	10.0	10.0	228.7	10.0	9.5
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	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	0.8	42.9	1.9	1.8
LAHIGUERA	161.3	162.0	158.6	158.1	162.1	159.9	159.7	160.2	162.1	165.2	163.5	162.6	151.8	141.8	135.6	91.2	83.0	100.5	129.2	158.5	160.2	160.7	161.2	156.5	3565.5	165.2	148.6
LACONFLUENCIA	152.3	153.8	153.6	152.8	151.7	152.0	153.0	146.8	136.1	129.1	123.4	123.6	121.7	121.8	118.9	85.2	79.2	68.9	100.5	151.0	156.1	154.2	155.5	152.2	3193.4	156.1	133.1
ELPASO	60.2	60.2	60.1	58.2	54.1	41.8	53.5	55.0	42.0	45.7	43.6	41.5	41.9	45.5	49.7	51.7	55.7	58.7	59.9	60.1	60.2	60.3	60.3	60.3	1280.2	60.3	53.3
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	39.7	1012.6	42.3	42.2
CONVENTOVIEJO	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.7	12.6	12.6	12.4	172.2	12.6	7.2	
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	4.3	0.2	0.2
LAMONTANA-2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CUMPEO	4.6	4.6	4.6	4.7	4.8	4.6	4.3	4.5	4.5	4.7	4.9	4.7	4.9	4.8	4.4	4.0	3.9	3.8	3.9	4.1	4.1	4.3	4.5	4.6	106.6	4.9	4.4
CORRALES	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.8	2.9	2.9
ROBLERIA	0.1	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.9	1.8	1.9	1.8	34.7	1.9	1.4	
LIRICAY	20.3	20.4	20.4	20.4	20.4	20.2	20.0	18.6	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	11.5	20.3	20.3	20.3	20.3	331.5	20.4	13.8	
MARIPOSAS	3.8	3.8	3.8	3.7	3.8	3.8	3.9	3.8	2.6	3.3	3.3	3.3	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.4	3.3	4.1	3.9	4.0	3.9	88.8	4.1	3.7
PROVIDENCIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.4	1.9	1.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	8.7	0.4	0.4
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.5	0.8	0.8
RIOCOLORADO	15.1	15.0	15.0	13.0	13.0	1																					

	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	
PALMAR	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6		61.6	2.6	2.6	
PUELFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.6		110.5	4.7	4.6	
MARIAELENA	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1		0.5	0.1	0.0	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5		134.3	5.7	5.6	
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4		57.1	2.4	2.4	
CALLAO	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		11.5	0.5	0.5	
HIDROBONITO-MC1	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9		68.2	3.0	2.8	
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7		17.0	0.7	0.7	
HIDROBONITO-MC3	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	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		23.3	1.0	1.0	
RUCATAYO	23.7	23.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.3	23.9	32.7	30.4	30.5	37.5	39.9	38.5	36.9	36.7	27.8	30.4	33.7	33.9	33.9	30.2	29.6		701.8	39.9	29.2
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	
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	
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	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		25.9	1.1	1.1	
LAARENA	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		23.6	1.0	1.0	
ELCOLORADO	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5		12.2	0.6	0.5	
DONGO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0		11.8	0.7	0.5	
COLLIL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9		21.1	1.0	0.9
QUELTUEHUS	40.4	40.3	39.0	38.4	39.1	39.9	40.3	40.3	34.8	31.6	31.6	31.6	31.7	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	33.8	42.0	42.0	42.0	40.8		879.9	42.0	36.7	
VOLCAN	11.5	11.3	11.6	11.4	11.6	11.6	11.9	11.6	10.9	11.2	11.4	11.5	11.6	11.6	11.1	11.4	11.5	11.1	11.6	11.8	11.8	12.0	12.0	11.8		276.7	12.0	11.5
GUAYACAN	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.4	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.8	6.4	7.5	9.3	8.0	10.5	10.5	10.6	10.6		189.5	10.6	7.9
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	19.7	19.7	19.4	19.7	19.7	19.7	19.7	18.6	12.3	10.8	10.2	9.9	9.8	9.7	10.0	10.8	11.0	10.8	10.0	8.2	15.1	15.8	18.6	19.7		348.9	19.7	14.5
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3		55.2	2.3	2.3	
PUNTILLA	16.3	16.3	16.1	16.1	16.3	16.3	16.3	16.6	16.1	15.9	14.9	14.3	14.2	15.7	14.2	14.1	14.5	15.0	15.0	14.7	15.2	15.9	15.9	16.0		371.9	16.6	15.5
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	0.0	0.0	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	1.6	1.6	1.6	1.4	1.7	1.7	1.6	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	1.6	1.0	1.6	1.6		36.4	1.7	1.5	
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		17.8	1.1	0.7	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		6.1	0.3	0.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	4.8	5.3	5.3	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3		126.0	5.4	5.3	
AUXDELMAIPO	4.5	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.5	4.6	4.7	4.7	4.1	4.0	4.5	4.7	2.2	3.3	4.3	4.6	4.6	4.5	4.4	4.4	4.6		105.7	4.8	4.4	
PULLINQUE	8.2	8.1	8.1	8.3	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	17.0	20.7	20.5	20.8	20.9	20.8	20.7	20.6	18.0	20.6	20.6	20.0	20.6	16.4		362.1	20.9	15.1
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		8.3	0.3	0.3	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		8.3	0.4	0.3	
MUCHI	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.8	0.1	0.0	
LASFLORES	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	0.9	1.3	1.2	1.0	1.2	1.1	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0		25.3	1.3	1.1	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2		3.9	0.2	0.2	
MOCHO	11.1	11.0	11.1	11.2	11.2	11.4	11.3	11.4	11.3	11.1	10.9	10.9	10.8	10.9	11.0	11.0	11.1	11.3	11.4	11.4	11.3	11.0	10.9		267.0	11.4	11.1	
LICAN	7.6	7.3	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	16.6	16.6	15.9	16.0	15.3	13.4	11.5	9.0	8.3	8.7	8.3	8.3		182.8	16.6	7.6	
CUMBRES	13.1	13.2	13.4	13.6	13.7	13.9	13.9	13.9	13.5	13.4	13.2	13.3	13.1	13.2	13.4	13.5	13.6	13.9	14.1	14.2	14.4	14.3	13.8	13.7		327.1	14.4	13.6
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4		10.7	0.5	0.4	
LOSCORRALES-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	1.1	1.2		19.5	1.2	0.8	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5		6.8	0.5	0.3	
MSA-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3		5.5	0.3	0.2	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
PICHILONCO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2		6.0	0.3	0.3	
DONWALTERIO	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4		58.5	2.5	2.4	
DIGUA	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.2	16.2	16.2	16.2	16.1	16.1	16.1	16.1	16.0	16.0		386.4	16.2	16.1	
MELO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

23-12-2024

	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	MW/hh	MW/hh	
PE-SIERRAGORDA	1.5	0.6	7.7	8.6	13.5	26.0	36.0	25.7	15.4	1.6	2.6	8.8	12.2	46.4	67.0	65.9	65.2	66.2	44.7	54.8	93.2	50.0	0.4	0.4	714.4	93.2	29.8	
PE-VALLEDELOSIENTOS	3.9	0.8	0.0	0.0	0.5	0.4	0.9	0.5	0.3	0.0	0.0	1.2	9.0	43.3	52.6	49.7	47.2	47.9	38.5	55.6	86.4	50.0	37.2	8.1	534.0	86.4	22.2	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	29.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	3.6	0.4	0.0	0.0	0.5	71.9	104.6	104.6	99.9	93.9	96.1	79.6	96.9	142.3	105.5	80.5	40.3	1152.0	142.3	48.0	
PE-CALAMA	3.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.7	5.8	4.4	4.4	0.8	0.0	0.6	9.2	62.9	105.4	101.5	94.3	98.0	60.0	154.2	150.3	94.6	52.1	13.2	1017.5	154.2	42.4	
PE-CERRO-TIGRE	34.3	6.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	12.8	115.3	100.8	67.6	54.1	36.5	83.3	132.1	133.4	123.3	110.2	24.8	1036.0	133.4	43.2	
PE-TALTAL	10.7	20.1	10.1	3.0	14.5	37.8	40.3	51.3	45.9	21.5	1.2	0.1	20.0	36.8	62.5	60.1	34.7	26.8	26.7	12.0	1.6	0.0	0.0	0.5	538.0	62.5	22.4	
PE-SARCO	0.6	7.1	13.4	11.5	31.7	66.3	51.6	40.0	31.8	10.2	5.2	5.6	3.1	0.2	0.2	0.9	5.4	8.0	10.1	21.8	37.3	25.7	15.6	11.1	414.5	66.3	17.3	
PE-HORIZONTE	207.3	184.5	90.0	88.5	150.6	173.0	135.6	154.9	127.0	98.1	63.7	13.8	2.1	20.8	161.4	225.2	96.8	94.7	91.0	83.6	60.0	15.9	2.3	47.3	2388.1	225.2	99.5	
PE-KALLPA	76.4	56.4	41.9	50.1	79.3	114.3	90.9	86.5	70.4	52.4	37.7	12.2	0.0	25.2	94.1	108.2	214.6	236.9	220.7	131.4	43.9	17.7	5.2	12.5	1878.6	236.9	78.3	
PE-SANJUAN	0.0	0.0	3.3	5.2	27.3	70.2	63.0	42.1	30.3	7.6	5.3	5.4	2.5	0.0	0.7	4.2	16.9	19.5	19.3	24.3	31.8	25.6	15.1	11.3	430.9	70.2	18.0	
PE-CABOLEONES	0.0	0.3	7.7	11.1	34.9	60.9	54.2	38.6	30.9	7.4	6.4	17.0	7.2	1.4	2.0	3.4	11.0	14.0	7.8	19.2	26.6	21.3	10.0	6.2	399.2	60.9	16.6	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.3	5.3	27.8	42.0	43.7	30.1	28.3	23.5	21.9	4.1	0.8	4.4	5.1	6.3	11.6	16.8	14.1	19.9	21.2	16.4	11.4	9.3	364.2	43.7	15.2	
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	0.5	15.1	38.8	44.8	34.5	30.1	9.8	3.0	10.1	6.5	3.0	1.1	4.1	14.8	20.0	15.2	23.7	26.2	18.3	10.6	8.3	338.1	44.8	14.1	
PE-ATACAMA	0.0	0.0	0.0	0.7	12.1	27.8	29.0	24.3	28.3	10.7	12.7	13.1	8.6	2.9	2.2	9.9	20.4	19.2	15.6	22.8	22.4	14.6	13.6	9.9	320.6	29.0	13.4	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.1	6.2	8.2	5.5	1.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	4.3	6.7	7.2	9.2	7.1	2.6	64.1	9.2	2.7
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	11.1	17.9	15.2	5.4	1.0	1.5	0.3	1.7	2.4	2.4	12.2	25.0	25.0	17.2	4.1	0.2	145.2	25.0	6.0
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	11.1	19.0	24.0	25.9	27.3	15.6	4.0	0.3	7.1	17.3	28.9	31.2	16.7	17.9	13.0	12.0	13.7	3.0	291.2	31.2	12.1	
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.6	0.3	3.1	12.6	17.3	5.6	1.0	3.7	7.5	5.2	6.3	5.2	8.9	8.1	11.5	11.0	11.1	4.1	125.0	17.3	5.2	
PE-PUNTA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.1	5.6	14.9	22.5	12.2	5.9	8.2	5.7	2.6	3.1	3.1	3.5	4.3	11.1	17.6	7.8	1.3	134.0	22.5	5.6	
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	15.0	28.0	30.4	32.6	11.1	1.0	0.3	1.2	3.5	4.6	11.0	13.7	19.1	15.8	4.1	0.9	198.0	32.6	8.3
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	7.2	9.9	9.3	4.8	1.6	1.9	0.0	0.3	0.7	2.6	4.5	5.9	8.8	7.1	1.6	0.0	0.0	69.0	9.9	2.9	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.0	2.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	1.2	1.7	0.7	0.0	0.0	10.6	2.0	0.4	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	3.2	3.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	3.9	5.6	9.7	7.9	2.4	1.4	46.5	9.7	1.9	
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.8	3.6	4.3	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	1.5	1.7	1.6	0.9	0.8	0.0	26.2	4.3	1.1	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.8	5.0	8.0	8.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.1	4.6	6.6	4.8	1.5	0.4	50.8	8.0	2.1		
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	1.4	0.6	0.4	0.3	0.3	1.9	1.6	1.8	3.3	5.5	20.2	5.5	0.8	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-ESTRELLA	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.9	0.0	0.0	0.8	5.3	8.7	9.8	9.9	7.3	6.5	8.9	14.6	25.5	31.4	37.2	168.4	37.2	7.0	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	1.3	2.3	2.7	2.0	2.7	2.0	0.2	0.0	0.3	3.6	5.1	7.9	6.7	7.0	4.5	4.3	5.2	13.1	24.4	23.3	25.1	143.7	25.1	6.0	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	0.6	0.0	0.0	0.3	2.8	4.1	6.7	6.3	5.7	5.2	6.7	9.6	13.0	9.5	15.3	19.2	105.7	19.2	4.4	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	1.1	3.4	2.1	0.2	0.0	0.0	4.7	9.7	14.6	15.1	12.4	12.9	10.7	8.5	11.5	26.1	30.2	30.6	196.9	30.6	8.2	
PE-ELMAITEN	8.3	7.8	8.3	8.0	7.6	8.3	7.5	8.6	8.3	8.2	7.3	7.0	7.8	8.2	8.0	8.2	7.4	7.4	8.2	8.3	7.5	8.1	8.8	8.8	192.1	8.8	8.0	
PE-LASPENAS	8.4	8.3	8.4	8.4	8.4	8.3	7.1	5.8	7.8	7.9	7.7	7.4	5.7	6.4	8.2	7.4	8.0	8.3	8.3	8.2	8.4	8.4	8.4	8.3	187.7	8.4	7.8	
PE-ALENA	49.9	44.2	36.3	24.1	31.2	49.8	50.4	42.7	35.3	42.0	49.4	43.9	49.2	46.4	39.0	38.6	36.8	23.5	37.5	35.3	49.2	60.9	69.3	71.4	1056.0	71.4	44.0	
PE-CUEL	16.7	14.6	13.1	13.9	7.8	13.3	21.0	17.7	4.2	0.0	0.4	8.8	10.7	10.1	9.3	10.8	10.4	11.2	13.0	15.0	22.9	20.1	16.7	19.6	301.0	22.9	12.5	
PE-SAN-MATIAS	55.6	62.9	54.6	39.7	32.4	36.4	54.6	60.1	55.4	53.5	51.3	52.7	53.8	52.3	51.5	53.1	48.3	50.5	54.1	35.8	68.6	70.9	74.1	71.1	1293.4	74.1	53.9	
PE-LOS-OLMOS	74.2	71.3	70.2	69.4	66.8	62.9	53.3	49.2	38.0	53.5	56.8	56.6	59.9	65.1	55.6	56.8	60.6	69.8	68.5	59.7	64.8	70.8	80.6	79.4	1513.8	80.6	63.1	
PE-LAESPERANZA	7.6	6.5	3.2	2.2	2.8	7.4	3.9	3.6	1.7	4.7	6.6	5.9	5.9	7.5	5.0	5.5	5.2	6.4	6.7	6.3	7.1	4.5	5.1	7.8	128.7	7.8	5.4	
PE-NEGRETE	19.8	20.1	11.8	5.2	11.5	24.9	16.3	13.7	14.3	20.2	22.7	20.4	20.8	19.6	16.5	16.6	16.4	17.0	17.0	18.6	24.1	16.3	26.0	32.0	441.7	32.0	18.4	
PE-LOSBUENOSAIRES	16.2	19.9	14.5	10.2	7.9	13.7	19.2	17.9	11.5	12.4	15.4	10.6	13.8	15.8	13.2	13.7	13.9	16.0	18.4	19.4	20.0	22.3	20.0	376.8	22.3	15.7		
PE-MESAMAVIDA	21.8	26.8	21.5	20.4	15.7	23.3	29.4	16.4	12.3	15.2	18.1	22.0	19.3	25.4	31.2	26.2	22.9	24.3	26.6	26.0	34.3	47.3	39.3	44.0	609.6	47.3	25.4	
CAMPO_LINDO_E1_EO	35.6	43.2	45.2	37.4	34.8	29.5	41.6	46.0	25.3	31.4	30.1	35.3	32.0	36.4	38.9	36.0	29.9	28.6	36.5	28.1	37.5	40.4	49.0	53.6	882.5	53.6	36.8	
PE-LEBU	0.7	0.5	0.6	0.4	0.3	0.2	0.2	0.6	1.0	0.9	1.3	1.3	1.5	1.1	1.4	1.3	1.3	1.5	1.6	1.6	1.4	1.5	1.5	1.6	25.2	1.6	1.0	
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-ARBOL	5.0	4.8	4.0	4.6	1.9	1.3	2.4	3.2	5.1	5.2	4.4	4.8	3.2	3.3	4.1	4.6	5.0	3.8	6.0	6.3	6.4	6.5	6.5	6.3	106.8	6.5	4.5	
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-FILOR	19.8	23.8	25.6	26.8	24.5	18.6	10.8	17.1	13.3	19.0	18.3	19.6	21.0	21.1	16.9	18.5	19.4	23.0	22.1	23.7	25.1							

	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-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	19.9	31.6	36.3	38.8	42.2	38.1	34.6	33.3	30.8	31.9	25.6	15.4	0.4	0.0	0.0	0.0	387.5	42.2	16.1
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	54.1	70.4	70.1	70.1	70.1	70.1	70.1	83.2	104.6	109.1	95.2	48.2	0.4	0.0	0.0	0.0	927.8	109.1	38.7
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	26.8	68.3	87.7	91.1	89.0	86.5	84.8	82.5	81.7	80.5	80.1	68.1	39.4	1.0	0.0	0.0	0.0	967.7	91.1	40.3
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	35.2	118.2	152.5	172.5	186.8	202.4	164.4	162.3	153.6	146.5	149.0	118.9	82.4	2.0	0.0	0.0	0.0	1846.7	202.4	76.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	70.0	94.2	106.1	114.9	124.8	101.7	99.7	94.2	90.2	92.0	72.3	34.6	1.1	0.0	0.0	0.0	1112.7	124.8	46.4
PFV-PUERTO SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	8.0	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	102.6	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	8.6	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	9.0	8.7	5.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	95.1	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	43.8	60.4	70.2	75.0	82.6	72.4	65.8	63.1	58.7	60.2	49.5	29.7	0.7	0.0	0.0	0.0	745.6	82.6	31.1
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	31.7	41.3	47.0	50.6	55.0	45.5	43.8	41.9	40.1	40.9	32.8	18.6	0.4	0.0	0.0	0.0	495.8	55.0	20.7
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	63.1	82.3	92.9	99.8	105.8	89.5	86.9	83.2	79.4	81.0	64.5	37.7	0.9	0.0	0.0	0.0	986.5	105.8	41.1
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	5.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.1	4.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	82.9	8.8	3.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	31.2	48.9	47.4	43.6	43.3	45.1	42.7	36.5	48.2	56.0	49.3	26.0	0.0	0.0	0.0	0.0	525.9	56.0	21.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	20.9	28.7	35.7	39.9	42.0	36.7	35.3	33.0	31.2	32.0	25.3	17.1	0.5	0.0	0.0	0.0	383.5	42.0	16.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	49.9	63.7	72.5	78.2	84.9	71.3	67.6	64.3	60.9	62.0	49.6	36.1	0.6	0.0	0.0	0.0	779.1	84.9	32.5
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	4.5	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	3.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	51.3	5.1	2.1
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.4	7.6	8.2	8.9	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.6	7.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	69.3	109.5	128.0	132.7	129.9	119.0	120.3	115.0	108.7	111.0	88.2	49.0	1.1	0.0	0.0	0.0	1297.7	132.7	54.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	11.0	13.7	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.2	14.2	14.2	14.2	7.9	0.1	0.0	0.0	0.0	165.6	14.3	6.9
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	47.2	58.3	60.2	64.9	65.0	66.4	66.8	66.1	65.4	62.3	53.1	25.0	0.5	0.0	0.0	0.0	713.3	66.8	29.7
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	37.3	58.2	65.7	66.1	66.1	61.3	60.1	60.1	60.1	51.7	57.8	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	658.3	66.1	27.4
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	50.5	58.3	65.6	66.1	66.1	61.3	60.1	60.0	60.0	60.0	57.3	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	702.2	66.1	29.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.7	46.8	60.7	68.2	73.7	80.0	64.2	64.1	64.2	64.2	64.2	64.2	64.1	36.6	1.0	0.0	0.0	0.0	765.8	80.0	31.9
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	5.3	5.3	5.5	5.4	5.6	5.7	5.6	5.6	5.4	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	5.7	2.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	3.0	1.5
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-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	11.6	9.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	11.3	0.3	0.0	0.0	0.0	82.6	11.6	3.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	45.4	70.9	75.4	80.4	114.6	108.4	96.8	103.3	91.7	85.4	69.5	24.0	0.4	0.0	0.0	0.0	978.2	114.6	40.8
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	1.7	35.2	60.3	72.4	79.3	86.1	81.6	71.7	73.5	66.9	67.3	62.5	45.4	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	813.9	86.1	33.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	73.2	101.1	89.2	96.1	79.5	88.8	98.3	96.9	90.6	88.4	73.2	38.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1021.7	101.1	42.6
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	21.6	34.4	38.8	41.9	45.1	36.5	36.2	33.6	19.5	15.4	10.6	12.2	0.5	0.0	0.0	0.0	352.0	45.1	14.7
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.0	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.2	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	4.3	4.4	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.1	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	50.5	4.7	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.5	10.0	11.1	11.9	12.9	10.7	10.7	10.1	5.8	4.6	4.4	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	104.5	12.9	4.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	48.8	65.0	74.8	82.8	86.4	86.2	96.0	89.7	84.1	73.1	51.7	37.5	2.3	0.0	0.0	0.0	894.5	96.0	37.3
PFV-PAMPASALORNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	28.2	37.1	37.9	41.6	42.1	42.1	42.1	41.3	40.1	40.1	33.5	25.6	2.2	0.0	0.0	0.0	457.7	42.1	19.1
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.8	70.8	125.5	182.6	185.7	187.8	167.2	176.1	177.1	179.9	20.3	91.7	78.3	6.2	0.0	0.0	0.0	1661.3	187.8	69.2
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	15.1	25.8	35.5	41.6	33.1	35.0	33.4	25.3	38.9	20.6	25.9	21.9	1.5	0.0	0.0	0.0	354.7	41.6	14.8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.2	35.3	48.1	51.6	56.3	45.8	44.9	42.3	40.9	42.0	33.4	23.6	1.2	0.0	0.0	0.0	475.9	56.3	19.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.4	15.7	19.0	19.0	19.0	18.1	18.0	17.1	16.0	16.0	13.5	9.7	0.6	0.0	0.0	0.0	187.8	19.0	7.8
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	13.7	3.4	6.3	8.3	7.2	7.3	6.4	6.4	7.1	13.4	27.9	19.6	2.1	0.0	0.0	0.0	133.3	27.9	5.6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	11.5	18.1	21.6	22.0	20.3	20.0	19.2	18.1	16.2	10.5	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	184.2	22.0	7.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	3.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	87.8	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	7.9	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.1	7.5	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	87.9	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	122.8	157.7	165.5	164.4	181.0	154.0	140.0	138.8	134.0	204.5	120.6	72.7	5						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	1.9	2.6	2.6	2.6	1.6	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	5.1	5.1	4.9	4.7	4.2	3.6	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	33.7	5.1	1.4
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5	1.2
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.2	6.4	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.8	6.0	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	80.9	7.2	3.4
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.0	4.6	4.7	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	56.9	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
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.4	7.9	8.4	8.6	8.8	8.9	8.8	8.7	8.6	8.2	6.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	94.6	8.9	3.9
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	6.6	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	6.9	6.6	5.9	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	77.9	7.1	3.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.6	2.8	0.0	2.5	2.6	0.0	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.8	2.0	2.1	2.1	1.9	1.5	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	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
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.0	7.4	7.8	7.8	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.8	5.9	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	89.0	8.2	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	34.3	2.9	1.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.8	9.1	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	9.1	9.1	9.0	8.7	6.2	1.3	0.0	0.0	0.0	109.3	9.2	4.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.9	7.6	8.1	8.2	8.2	8.0	8.0	7.9	7.8	7.6	6.8	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	90.2	8.2	3.8
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	35.0	3.0	1.5
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.9	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	4.6	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	56.5	5.4	2.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	1.7	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	8.8	2.0	0.4
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.0	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	106.3	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-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-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.2	1.1
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.7	6.9	7.2	7.3	7.3	7.4	7.4	7.3	7.3	7.0	5.7	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	82.7	7.4	3.4
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.7	0.8	0.8	0.0	0.7	0.7	0.6	0.5	0.6	0.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.0	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.0	5.9	6.0	5.9	5.8	5.6	5.5	5.6	5.6	5.7	5.0	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	64.7	6.0	2.7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.9	2.5	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	6.4	8.2	8.1	8.0	8.1	7.8	7.6	6.7	6.1	6.3	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	81.2	8.2	3.4
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.2	1.4	1.6	1.8	1.8	0.9	0.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	12.0	1.8	0.5
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	2.2	2.3	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	1.8	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.3	2.2	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	2.8	2.8	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	2.8	0.6
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.9	3.8	4.0	4.0	3.9	3.5	2.8	2.8	1.8	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	35.7	4.0	1.5
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	50.1	4.2	2.1
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

23-12-2024

	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
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	1.1	1.0	1.4	2.4	2.6	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	2.6	0.6
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	1.8	2.4	2.8	3.9	5.4	7.6	9.0	9.0	7.6	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	56.3	9.0	2.3
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	6.4	7.7	8.2	8.5	8.7	8.6	8.4	8.0	7.3	5.9	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	85.9	8.7	3.6
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	4.5	5.2	5.3	5.4	3.2	5.4	5.5	5.4	5.2	3.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	55.0	5.5	2.3
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.8	1.3	2.1	2.9	4.2	4.7	3.7	6.1	4.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	6.1	1.4
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	1.4	2.0	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.3	1.9	2.9	4.4	5.6	4.3	6.1	6.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	35.5	6.1	1.5
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.5	2.1	3.4	5.0	6.2	6.0	7.3	7.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	42.1	7.3	1.8
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	104.1	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.2	0.2
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	43.9	95.1	122.4	137.6	149.2	162.2	131.6	130.0	122.9	117.2	119.4	95.2	75.6	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1507.0	162.2	62.8
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	0.0	0.1	0.1	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	1.8	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.7	1.1	2.5	3.6	3.3	2.8	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	3.6	0.8
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	0.2	0.4	0.6	1.0	1.6	2.4	4.0	6.7	7.2	6.9	6.6	5.5	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	45.9	7.2	1.9
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.4	1.4	1.6	1.4	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	11.4	1.6	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.0	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.9	0.7
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	18.9	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	33.0	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.1	2.1	2.2	2.0	1.5	1.5	1.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.2	0.6
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	0.3	1.8	4.3	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	5.9	3.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.5	9.0	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	2.4	3.8	7.9	9.0	8.3	7.0	7.8	8.0	8.0	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.4	9.0	2.9
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.4	1.6	1.6	1.6	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.6	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.6	5.6	4.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	5.6	0.8
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.6	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	4.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	50.3	5.8	2.1
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	6.4	6.2	5.6	5.8	5.7	5.7	5.8	5.8	5.6	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	6.4	2.4
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.7	2.0	3.6	8.3	8.3	7.0	7.8	8.0	8.0	5.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	8.3	2.6
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	0.1	0.1	0.2	0.4	0.8	1.5	1.6	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.6	0.4
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	8.3	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.7	9.0	4.1
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	1.8	6.0	7.0	7.8	8.0	8.0	5.0	0.5	0.0	0.0	0.0	48.8	8.0	2.0
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.6	3.2	4.9	5.2	5.2	5.1	4.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	5.2	1.4
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.3	0.0	0.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.7	0.8
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	4.4	8.7	9.0	9.0	9.0	8.4	6.9	6.7	6.4	5.8	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	9.0	3.3
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	2.7	3.0	3.0	3.0	2.6	2.0	2.0	2.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	3.0	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.5	4.8	7.9	8.2	7.0	7.0	6.9	6.9	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	8.2	2.5
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.5	6.0	8.0	8.3	7.0	7.0	7.0	7.0	5.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	8.3	2.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.1	1.3	1.3	1.1	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.3	0.4
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	9.0	27.4	63.1	55.5	27.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	204.3	63.1	8.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.5	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.8	1.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.8	4.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	9.0	3.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.1	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.6	0.7
PMGD-PFV-EL-INGENIO	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	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.1	0.8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.6	2.9	1.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	4.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	5.9	2.6
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.1	0.8
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	3.2	4.1	2.5	5.0	4.8	4.4	3.6	2.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	5.0	1.4
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	1.0	1.0	1.9	2.0	1.7	1.3	0.9	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	5.4	8.3	8.5	8.5	8.5	8.4	8.3	7.8	6.8	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	76.5	8.5	3.2
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.5	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	2.0	1.9	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.0	0.4
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.1	0.4
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.5	5.4	6.9	7.9	8.4	8.2	7.5	6.1	4.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	8.4	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.8	7.8	8.4	8.6	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	8.1	6.9	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	95.3	8.7	4.0
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	3.2	2.7	3.4	3.6	3.5	3.6	2.9	2.9	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	33.1	3.6	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.6	4.9	3.3	3.9	4.7	4.7	4.1	4.6	3.8	2.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	48.2	4.9	2.0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.9	7.3	7.8	7.9	8.0	7.9	7.8	7.7	7.7	7.5	6.9	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	89.3	8.0	3.7
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.9	2.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	5.6	6.0	6.1	6.2	6.2	6.1	6.0	5.9	5.6	5.0	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	66.8	6.2	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	3.2	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.3	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	38.1	3.6	1.6
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.8	2.3	2.7	3.0	3.0	3.0	2.7	2.3	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.3	6.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	5.9	2.8	0.5	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
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	7.2	8.1	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	5.3	0.9	0.0	0.0	0.0	102.5	8.8	4.3
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
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.2	1.0
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.4	8.0	8.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	7.9	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	99.9	9.0	4.2
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.8	6.5	7.2	7.9	8.2	8.3	8.3	8.0	7.6	6.9	5.9	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	85.1	8.3	3.5
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.8	2.7	1.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.4	1.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	1.7	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.1	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	0.9	1.3	3.3	3.0	2.4	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	3.3	0.7
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	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	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.2	1.9	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.2	1.0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	39.4	3.1	1.6
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.9	6.6	7.5	3.7	7.8	7.8	7.7	7.7	7.6	7.2	6.1	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	80.3	7.8	3.3
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.9	5.7	7.0	7.8	8.2	8.0	7.5	6.4	4.8	2.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	65.3	8.2	2.7
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	70.4	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.6	3.7	0.0	0.0	2.5	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	44.6	4.8	1.9
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.9	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	5.0	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	5.2	5.0	4.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	57.5	5.4	2.4
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	1.7	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
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
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	0.6	0.1	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	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	1.9	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	44.8	70.1	76.4	79.5	80.0	66.9	65.6	74.3	77.1	70.5	54.2	26.4	2.1	0.0	0.0	0.0	800.5	80.0	33.4
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	0.0	1.7	6.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	7.6	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.2
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	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.8	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	12.0	2.0	0.5
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	4.3	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.9	4.3	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	55.9	5.2	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.2	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	57.9	93.0	105.5	105.7	105.7	99.1	118.9	130.0	125.7	97.6	45.6	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1199.1	130.0	50.0
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.1	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
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	3.2	4.4	5.3	5.6	4.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	41.9	5.6	1.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.2	7.6	8.1	8.4	8.6	8.7	8.6	8.4	8.2	7.8	6.6	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	91.3	8.7	3.8
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.9	8.4	8.8	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.5	7.3	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	98.5	9.0	4.1
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	2.6	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	0.0	0.2	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.8	2.1	2.2	0.2	0.0	0.9	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.2	0.5
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	38.1	52.6	57.0	55.4	58.6	56.0	53.0	56.7	58.0	54.9	46.2	20.5	1.5	0.0	0.0	0.0	620.5	58.6	25.9
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.7	6.7	7.5	8.1	8.3	8.3	8.3	7.9	6.7	4.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	79.1	8.3	3.3
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
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.5	7.9	8.5	8.9	9.1	9.1	8.9	8.8	8.5	8.0	6.9	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	95.7	9.1	4.0
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.3	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.9	7.9	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2	8.1	8.2	8.0	6.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	91.4	8.2	3.8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	3.7	4.7	5.4	5.7	5.8	5.4	4.9	4.1	3.1	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	49.1	5.8	2.0
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.6	8.6	8.6	8.4	8.2	8.2	7.9	7.9	8.0	8.2	7.9	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	97.7	8.6	4.1
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.4	7.7	8.3	8.6	8.6	8.5	8.4	8.3	8.2	7.8	6.7	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	92.0	8.6	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.8	2.8	1.3
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.5	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.7	8.1	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.4	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	95.7	8.8	4.0
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.5	2.2	1.8	1.5	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	2.8	1.0
PFV_SAN-ISIDRO	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	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.4	2.6	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.0	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.6	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	99.1	8.9	4.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.9	1.4	0.7
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.5	2.3	1.8	1.3	0.6	0.4	0.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.6	0.7
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.9	5.1	8.5	8.9	8.1	7.6	9.0	9.0	9.0	8.6	4.3	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	84.6	9.0	3.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	3.0	3.8	4.1	4.2	4.2	4.0	3.4	2.5	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	4.2	1.4
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.7	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.1	0.9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.3	1.0
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.8	1.2	0											

23-12-2024

23-12-2024

	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-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0	
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	8.1	17.7	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	15.6	3.9	0.0	0.0	0.0	215.4	17.7	9.0	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	34.0	2.9	1.4	
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	4.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	49.9	5.3	2.1	
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7	
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	104.4	9.0	4.4	
PFV-PMGD-CARACOLES	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	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	3.9	5.2	5.2	5.2	5.0	3.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	42.3	5.2	1.8	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	18.7	1.5	0.8	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	103.7	8.9	4.3	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	3.5	2.8	2.8	2.8	2.8	4.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	52.8	5.3	2.2	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	11.3	0.8	0.5	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	1.1	2.4	4.4	4.3	4.2	4.1	3.8	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	32.0	4.4	1.3	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.2	7.5	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.7	7.4	5.8	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	83.7	7.7	3.5	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.2	5.9	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.0	3.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	59.5	6.3	2.5	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.7	7.3	8.0	8.4	8.6	8.7	8.6	8.4	8.1	7.6	6.7	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	93.3	8.7	3.9	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	1.0	0.8	0.0	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.8	2.1	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0	
PFV-BERRUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	4.9	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.4	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	96.7	9.0	4.0	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.1	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.9	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	31.9	2.8	1.3	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.6	2.4	2.1	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.8	1.1	
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.8	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	3.9	3.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	44.6	4.1	1.9	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	36.1	3.0	1.5	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3	
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.6	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4	
PMG-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.7	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	39.8	3.4	1.7	
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.2	8.7	9.3	9.3	9.2	9.1	9.0	8.9	8.9	8.8	7.9	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	98.2	9.3	4.1
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	29.0	2.5	1.2	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.6	8.6	8.9	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.8	1.0	0.0	0.0	0.0	103.0	9.0	4.3	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.2	5.0	6.3	6.7	6.8	6.7	6.7	5.9	4.5	2.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	57.6	6.8	2.4	
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1	
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	6.7	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.2	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	75.4	6.8	3.1	
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	5.3	6.7	6.7	6.7	6.7	5.9	4.6	4.0	3.8	5.7	6.7	5.0	1.1	0.0	0.0	0.0	69.6	6.7	2.9	
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2	
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.4	0.6	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	5.3	6.2	6.1	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	5.8	5.5	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	64.9	6.2	2.7	
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	4.1	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	4.1	0.8	0.0	0.0	0.0	97.9	9.0	4.1	
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	32.3	2.8	1.3	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.8	2.8	1.4	
PMGD-PFV-CATO-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-PMGD-PEGASUS-SOLAR	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	MWh/h	MWh/h
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.2	6.2	7.7	8.7	8.9	8.9	8.2	7.0	5.2	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	71.0	8.9	3.0
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	1.8	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.5	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.5	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.6	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.1	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.4	1.0
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.1	2.3	2.3	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.5	2.1	2.2	2.1	2.0	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	1.4	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	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	1.0	1.5	1.9	2.2	2.4	2.3	2.1	1.8	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	32.2	3.0	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	5.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.5	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	66.7	6.0	2.8
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	1.7	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.0	16.8	32.3	51.7	70.3	76.8	64.8	62.5	69.5	63.1	45.0	23.7	5.8	0.9	0.0	0.0	0.0	587.3	76.8	24.5
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	1.4	1.2	1.7	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.5	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.4	2.1	2.1	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	12.4	2.1	0.5
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.5	2.4	4.1	6.8	8.0	8.1	8.1	8.2	7.8	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	61.0	8.2	2.5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	2.0	2.6	3.5	5.3	8.0	8.3	8.1	7.6	5.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	55.0	8.3	2.3
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	2.5	6.9	8.8	8.8	8.7	8.6	8.3	7.9	5.9	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	71.1	8.8	3.0
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
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.5	4.6	5.0	5.4	7.2	6.4	6.8	6.4	8.2	7.8	6.8	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	73.1	8.2	3.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.9	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	97.5	9.0	4.1
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	5.7	6.0	6.0	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.1	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	65.0	6.1	2.7
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	31.5	2.8	1.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.1	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.2	5.8	6.7	7.6	8.0	8.1	8.0	7.9	7.6	7.0	5.8	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	82.2	8.1	3.4
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.4	2.5	2.5	2.2	2.1	2.6	2.6	2.6	2.5	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.3	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.7	1.1	2.6	2.7	2.7	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	2.7	0.7
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	4.9	5.6	5.6	5.5	5.6	5.5	5.4	5.3	5.0	3.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	56.7	5.6	2.4
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	1.8	2.1	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.4	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.5	4.9	9.0	9.0	7.9	7.0	7.8	8.0	7.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	68.3	9.0	2.8
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.4	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	88.7	9.0	3.7
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.3	2.3	2.4	1.5	0.6	2.4	2.3	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.7	5.4	5.8	6.0	6.0	5.8	5.4	4.8	3.8	2.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	54.3	6.0	2.3
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	5.1	5.7	6.1	6.5	6.6	6.4	5.9	5.2	4.6	3.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	62.6	6.6	2.6
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	1.8	1.6	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	1.7	1.9	2.3	2.6	2.7	2.8	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-DONEUGENIO	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	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.1	1.0
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.4	6.5	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.7	5.3	2.5	0.3							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0	
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.6	6.6	7.6	8.2	8.4	8.6	8.6	8.4	7.9	6.9	5.4	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	85.6	8.6	3.6
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.1	7.6	8.4	8.5	8.4	8.3	8.0	7.8	7.9	7.1	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	8.5	3.6
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.1	8.0	8.6	8.6	8.6	8.5	8.4	3.5	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	8.6	2.6
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.8	1.2
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.4	1.8	2.1	2.2	2.3	2.2	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.3	0.7
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-LQ_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.4	2.3	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.0	1.4	1.7	1.4	2.0	1.9	2.2	2.7	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	7.5	3.7
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
BESS-SALVADOR	47.5	34.2	1.4	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	31.7	48.0	48.6	48.1	259.4	48.6	10.8	
BESS-URIBE	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	3.2	0.6	0.1	
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8.0	2.4	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	5.0	8.0	8.0	8.0	39.5	8.0	1.6	
BESS-ANDES-IA	74.6	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.7	74.6	3.3
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	0.0
BESS-SAN-ANDRES	19.7	19.8	18.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	9.0	8.5	8.1	8.3	9.2	10.0	8.1	1.1	0.1	0.0	14.1	20.1	20.1	20.1	202.6	20.1	8.4	
BESS-LA-CABANA	29.5	30.3	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	3.2	5.0	19.2	53.9	141.0	53.9	5.9	
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	39.5	58.2	6.3	0.0	104.1	58.2	4.3		
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	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	21.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	38.5	36.0	36.0	170.5	38.5	7.1		
BESS-ANDES-IV	58.0	58.1	58.0	58.0	58.0	58.0	45.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.4	126.1	126.1	125.5	851.0	126.1	35.5		
BESS-COYA	105.4	49.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	135.8	139.1	124.7	598.8	139.1	24.9	
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	59.9	26.2	0.0	122.9	59.9	5.1	
BESS-CAPRICORNIO	45.4	40.2	9.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	42.4	46.9	46.7	234.0	46.9	9.8		
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	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	MWh/h	MWh/h
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	38.9	80.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	125.3	80.9	5.2
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277.7	277.7	277.7	277.7	277.7	277.7	277.5	268.2	166.2	82.2	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	104.8	214.0	271.6	277.7	277.7	277.7	4528.6	277.7	188.7
ANGAMOS-ANG2_CAR	276.0	277.8	278.1	279.7	278.6	278.3	279.0	275.4	232.6	136.1	80.2	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	113.6	238.3	280.4	280.2	278.5	278.0	4704.7	280.4	196.0
COCHRANE-CGH1_CAR	274.9	274.9	274.9	274.9	272.3	272.9	272.8	184.6	87.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	115.7	220.4	271.7	274.9	274.9	274.9	4165.8	274.9	173.6
COCHRANE-CGH2_CAR	274.8	274.6	274.6	274.7	274.2	274.5	275.2	216.7	96.2	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.5	60.5	60.5	95.2	213.3	272.8	254.0	264.6	273.9	4154.2	275.2	173.1
MEJILLONES-CTM1_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
MEJILLONES-CTM2_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
MEJILLONES-CTM3-TG_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
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	187.2	221.7	235.1	234.3	182.8	113.3	152.6	110.5	44.2	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	1481.6	235.1	61.7
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	354.3	361.3	355.8	353.9	356.9	334.6	329.3	258.0	144.9	142.3	139.4	139.4	135.8	136.6	137.8	138.2	135.1	131.1	165.0	241.7	329.1	323.4	345.5	318.8	5808.0	361.3	242.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18.6	18.6	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.9	19.1	18.9	18.8	18.8	19.0	18.8	18.7	18.8	18.9	18.7	19.0	19.1	18.8	19.0	18.9	18.9	452.3	19.1	18.8
ANDINA-CTA_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
HORNITOS-CTH_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
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_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
TG1A_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
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_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
TG1B+0.5TV1C_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
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_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
TG1B_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
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	337.2	337.4	293.0	325.8	326.5	302.0	332.9	264.4	40.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.0	329.8	337.4	337.9	338.6	4132.1	338.6	172.2
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_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
TG2A_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	4.8	62.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.5	62.7	2.8
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_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
TG2B+0.5TV2C_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	86.3	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	222.2	135.9	9.3
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

3-12-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2024

3-12-2024

	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
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	30.5	29.0	29.5	29.3	29.0	29.0	29.0	26.5	13.0	4.7	3.7	4.0	4.6	4.0	4.0	6.2	25.3	27.8	10.2	4.3	26.3	30.1	29.3	29.2	456.3	30.5	19.1
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	6.6	4.2	5.9	6.2	5.3	5.0	4.6	4.7	5.9	6.7	6.7	5.3	5.9	6.7	5.5	5.9	5.3	5.5	6.6	6.9	7.1	5.1	5.5	4.7	137.7	7.1	5.7
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-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
RASOPOWER_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	1.9	1.6	0.0	0.0	3.5	1.9	0.1
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	5.5	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.6	3.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	82.0	9.0	3.4
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
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	0.0	0.0	0.0	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	1.2	1.2	1.1	1.0	0.6	0.4	0.6	0.9	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	0.4	1.1	1.1	9.4	1.2	0.4
NUEVAALDEA-1_COGEN	4.4	3.2	3.5	4.0	3.6	3.9	3.7	4.0	4.4	2.9	2.0	1.4	2.4	1.9	2.3	2.3	2.3	3.3	4.0	2.4	1.5	1.3	1.3	0.8	66.6	4.4	2.8
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	0.0	0.0	0.0	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-3_COGEN	25.6	29.6	36.6	38.6	37.6	35.6	35.5	34.9	34.2	34.6	20.5	16.9	22.2	26.0	21.4	16.8	14.9	15.5	19.9	15.7	22.5	25.3	20.1	22.0	622.4	38.6	25.9
LAJAEVE	3.9	3.8	4.1	3.3	3.8	3.9	3.7	3.5	3.2	3.7	4.1	3.9	3.9	4.1	4.2	3.5	4.0	3.2	3.3	2.9	3.2	3.7	3.6	4.1	86.6	4.2	3.7
MASISA_COGEN	8.5	8.5	8.4	8.6	8.4	8.4	8.4	6.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	5.9	8.0	6.7	4.8	6.5	8.3	8.2	8.2	8.4	159.8	8.6	6.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	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_COGEN	24.0	25.1	32.1	31.8	46.3	53.3	47.9	44.4	47.0	50.1	53.5	53.3	57.4	50.3	53.9	49.6	53.4	39.4	41.3	40.7	38.9	52.8	50.8	50.2	1087.5	57.4	45.3
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	24.1	16.7	16.3	19.4	23.0	20.7	13.3	13.9	13.9	12.0	8.5	9.1	4.9	11.1	17.4	20.6	23.5	26.6	25.2	13.8	16.1	17.5	5.9	1.8	375.3	26.6	15.6
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	6.6	10.9	8.2	8.7	6.9	6.8	5.4	7.1	7.8	8.6	7.0	7.2	6.9	10.8	8.3	9.0	7.7	8.1	8.6	7.9	8.3	5.8	4.8	4.9	182.3	10.9	7.6
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_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
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	31.6	35.4	34.5	33.1	33.9	35.1	35.9	38.4	40.9	38.7	39.3	38.2	38.0	38.8	37.9	39.3	37.3	36.7	39.3	39.0	41.7	39.3	38.8	35.2	896.2	41.7	37.3
CHOLGUAN_COGEN	9.4	8.7	8.8	9.2	8.6	8.8	8.5	8.7	8.1	6.8	6.8	6.7	7.4	7.1	7.4	6.9	6.0	12.0	11.8	12.1	12.2	12.4	12.4	12.1	218.7	12.4	9.1
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	41.0	41.0	41.0	40.5	40.5	41.0	41.0	41.5	41.0	41.5	42.0	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	472.0	42.0	19.7
ESCUADRON_COGEN	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	0.7	0.7	0.7	12.9	0.7	0.5
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.		

[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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
DEMANDA APROX.	6461	6167	5905	5725	5647	5736	5944	6303	6974	7552	7928	8056	8177	8168	8278	8329	8288	8104	7824	7661	7651	7809	7736	7416	173,840		
DEMANDA APROX. SING	2642	2570	2491	2563	2543	2549	2589	2530	2403	2460	2512	2562	2597	2570	2584	2530	2534	2555	2590	2619	2671	2694	2648	2645	61,651		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8339.1	8339

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
23 de diciembre de 2024

23-12-2024																			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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-			
00:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-			
00:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-			
00:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-			
00:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada en 130 MW, según IL2024002002. Cancela IL 2024001900			L2024000769 - U2024000182 - U2024001863 - U2024002002	ENLASA	-	-			
00:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
00:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
00:46:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
00:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
00:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DUF	-	PP	PCP	RE	sscc		N	L2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-			
00:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-			
01:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-A a GNL-B			U2024001829	ENGIE	-	-			
01:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE	sscc		N	L2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-			
01:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-			
01:01:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-			
01:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control Cota		N		COLBUN	-	-			
01:29:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	MM	-	FS	-	MM	Sale en durante pruebas de MM 2024085793			MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
01:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-			
01:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-			
01:30:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF(+)				ENLASA	-	-			
01:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	L2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-			
01:33:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	LC	CI	-	OT	Activación CTF(+)				ENLASA	-	-			
01:33:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-			
01:42:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-			
01:46:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-			
01:58:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	PS	-	RE	Control suministro de GN-A				CARDONES	-	-			
02:00:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada TG MM 2024085793			MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
02:03:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLC	PS	-	RE	Control suministro de GN-A				CARDONES	-	-			
02:17:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada la componente TV MM 2024085793			MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
02:19:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Finalización CTF(+)				ENLASA	-	-			
02:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D0204001595	COLBUN	-	-			
02:29:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	PS	-	OM					ENLASA	-	-			
02:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-			
02:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	D0204001595	COLBUN	-	-			
02:56:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-			
03:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	PS	-	RE			N	D0204001595	COLBUN	-	-			
03:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-			
03:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-			
03:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	L2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-			
03:13:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM			N	L2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-			
03:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DUF	-	FS	PCP	RE			N	L2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-			
03:17:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-			
03:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	MTP	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
03:41:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM			N	L2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-			
03:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DUF	-	PP	PCP	RE			N	L2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-			
03:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	OM			N	L2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-			
04:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-			
04:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	U2024001874	COLBUN	-	-			
04:06:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-			
04:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-			
04:12:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	180	RO	LC	CI	-	OM				U2024001829	ENGIE	-	-			
04:19:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-			
04:19:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				U2024001829	ENGIE	-	-			
04:19:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-			
04:19:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-			
04:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	206	RO	-	CI	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
04:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
04:23:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
04:42:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
04:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	U2024001874	COLBUN	-	-			
04:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	sscc		N	U2024001874	COLBUN	-	-			
04:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
04:58:00	-	COCHRANE-CHH1	COCHRANE-CHH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-			
04:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
04:58:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-			
05:00:00	-	COCHRANE-CHH1	COCHRANE-CHH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				D02024126906	AES ANDES	-	-			
05:10:00	-	COCHRANE-CHH1	COCHRANE-CHH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L2024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-			
05:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-			
05:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	250	RO	-	CI	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
05:45:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON	-	-			
05:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
06:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Control Cota		N	U2024001874	COLBUN	-	-			
06:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLC	PS	-	RE	Control suministro de GN-A				CARDONES	-	-			
06:04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-		-	-			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-			
06:07:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-			
06:07:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-			
06:07:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-			
06:07:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM				U2024001829	ENGIE	-	-			
06:12:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-			
06:12:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-			
06:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
06:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
06:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-			
06:21:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-			
06:23:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	U2024001874	COLBUN	-	-			
06:51:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-			
06:51:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-			
06:51:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-			
06:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control Cota		N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
06:51:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Control Cota		N	D02024001595	COLBUN	-</				

23-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
05:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	Cambio CMG	N	-	COLBUN	-	-
06:55:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06:55:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2024001829	ENGIE	-	-
06:55:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
06:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
06:55:00	-	COLBUN_sinv	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
06:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-	-	ATACAMA-TIG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:01:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000732- DU2024126906	AES ANDES	-	-
07:01:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000732- DU2024126906	AES ANDES	-	-
07:01:00	-	-	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2024000719 - U2024000182 - LI 2024001863 - U2024002002	ENLASA	-	-
07:01:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024001209 - U2024001533	ENLASA	-	-
07:01:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:01:00	-	MASSA	MASSA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
07:01:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	RE	-	-	N	U2024001874	COLBUN	-	-
07:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	RE	Control Cota	-	N	U2024001874	COLBUN	-	-
07:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE-RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	-	CIPRESSES vista cort loma	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-TIG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2022001252 - U2019000973 - U2021001953	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	LAUTARO-1_BLI COGEN	LAUTARO-1_BLI COGEN	26	N	-	MT	-	OM	Cancela MM 2024113802	-	-	-	COMASA	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2023001864	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000416 - U2023001864 - DU2024126933	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	KELAR	KELAR_TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2024000780	KELAR	-	-
07:32:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:32:00	-	NEUVALDEA-BLI+BL2 COGEN	NEUVALDEA-BLI+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM	Cancelado IF 2024005549	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CMPCOCHICO	CMPCOCHICO_BLI COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	17	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:32:00	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:32:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:32:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IDOM	-	-
07:32:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:32:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	50	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bique (Cf)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-TOUANSUR	PE-TOUANSUR	48	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bique (Cf)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	2	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	15	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	43	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	5	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	17	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	44	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	38	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	10	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:37:00	-	VINALES_BLI COGEN	VINALES_BLI COGEN	21	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:37:00	-	NEUVALDEA_BLI COGEN	NEUVALDEA_BLI COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:37:00	-	NEUVALDEA_BLI+BL2_COG IN	NEUVALDEA_BLI+BL2_COG IN	7	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	21	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SSTR, SSCC, Bique (Cf)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	18	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	15	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	31	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	13	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	72	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	LOMALTA	LOMALTA	31	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	OIOSDELAGUA	OIOSDELAGUA	7	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANIELA	PE-CANIELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANIELA-2	PE-CANIELA-2	2	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	57	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	27	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	59	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PPV-CHANARIS	PPV-CHANARIS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	53	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	11	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual						

23-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2 sinv	43	RD	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	PE-CAROLINEAS-3	PE-CAROLINEAS-3	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-COINCO	PPV-COINCO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-SOLEDOSANDES	PPV-SOLEDOSANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-LACUDESOLAR	PPV-LACUDESOLAR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradístico; SSCC: Bloque CFI	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-LAMOSDELVENTO	PE-LAMOSDELVENTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	PPV-EMEI	PPV-EMEI	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	MAMIPU-2	MAMIPU-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:37:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:37:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:37:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:37:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:37:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:37:00	-	PPV-SOLEDNORTEANDES	PPV-SOLEDNORTEANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:37:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Proradístico; SSCC: Bloque CFI	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-PAMPALAHONORTE	PPV-PAMPALAHONORTE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-LAUELLA	PPV-LAUELLA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-MIXTADLOSANDES	PPV-MIXTADLOSANDES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-SOLEDDESERTO	PPV-SOLEDDESERTO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:37:00	-	RIOCOIQUEN-1	RIOCOIQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:37:00	-	RIOCOIQUEN-2	RIOCOIQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:37:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Proradístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:37:00	-	Colocación: 3039; Ajuste: 100	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	50	N	-	G	-	OM	Cambio Cmg	LT 220 kV Lastaria - Cruces	-	-	COLBUN	-	-
07:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	50	N	-	G	-	OM	Inicia Cx LT 220 kV Lastaria - Cruces	LT 220 kV Lastaria - Cruces	N	-	COLBUN	-	-
07:50:00	-	CDC	Inicia Cx	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	CDC	-	-
07:53:00	-	Colocación: 3180; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
07:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PPV-ALAMEYA	PPV-ALAMEYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV													

23-12-2024												SSCC		BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:53:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-VALLEDOSZVENTOS	PE-VALLEDOSZVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-CHAMARÉ	PFV-CHAMARÉ	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-USALDOS	PFV-USALDOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:53:00	-	PFV-LANDELLAMPÓS	PFV-LANDELLAMPÓS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLADA	-	-
07:53:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CAROLINE-1	PE-CAROLINE-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CAROLINE-2	PE-CAROLINE-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CAROLINE-3	PE-CAROLINE-3	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-LAHUILLA-2	PFV-LAHUILLA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-POZDOLMONTE-2	PFV-POZDOLMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-POZDOLMONTE-3	PFV-POZDOLMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-ONACARVEN	PFV-ONACARVEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CERROTOBRE	PE-CERROTOBRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SANTAGOOLAR	PFV-SANTAGOOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:53:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:53:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:53:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-ELPULCADO	PFV-ELPULCADO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDENORTIANDÉS	PFV-SOLDENORTIANDÉS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:53:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:53:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:53:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:53:00	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-CANIBARRINTO	PFV-CANIBARRINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: STR</						

23-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA2_siv	43	NO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
00:04	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
00:04	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
00:04	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
00:04	-	NEUVALDEIA, BL1, COGEN	NEUVALDEIA, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
00:04	-	NEUVALDEIA, BL1+BL2, COG EN	NEUVALDEIA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
00:04	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
00:04	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
00:04	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
00:04	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
00:04	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
00:04	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
00:04	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
00:04	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	CIPRES-1	CIPRES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	CIPRES-3	CIPRES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	ISA-1	ISA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	ISA-2	ISA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	CIOSDAGUA	CIOSDAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:04	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-CAMPOLINDOL	PFV-CAMPOLINDOL	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 281.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.871 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PFV-DONHIMBERTO	PFV-DONHIMBERTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:04	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	LAJA-2	LAJA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	PFV-COYA	PFV-COYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:04	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
00:04	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-PODOLAMONTE-2	PFV-PODOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-PODOLAMONTE-3	PFV-PODOLAMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PE-TOMAMIA	PE-TOMAMIA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:04	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROT													

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLUM	-	-
00:04	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	49	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
00:04	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 79.8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
00:04	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	64	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
00:04	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	72	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
00:04	-	PPV-SOLDELEDERITO	PPV-SOLDELEDERITO	109	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 148.3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
00:04	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	46	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
00:04	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	SANTA FE	-	-
00:04	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	SCOTTA	-	-
00:04	-	RIOPCOQUEUEN-2	RIOPCOQUEUEN-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	SCOTTA	-	-
00:04	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	SCOTTA	-	-
00:04	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	SIEMENS	-	-
00:04	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	SIEMENS	-	-
00:04	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 84.3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	SIEMENS	-	-
00:04	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	SIEMENS	-	-
00:04	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
00:04	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
00:04	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
00:04	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
00:04	-	PE-LAFLOR	ANGOSTURA_RALCO_siv	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-	UCUQUER	-	-
00:12	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_siv	0	RO	-	PS	-	RE	Control Cota		N	D02024001595	COLUM	-	-
00:12	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	Desacople TG2			U2024000780	KELAR	-	-
08:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	TG2A desacopla			U2022001252		-	-
08:17:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 KV Saual - Codehua	LT 110 KV Saual - Codehua	-		CDC	-	-
08:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	DN	DLC	PS	PCP	OM	TG2A F.F.S.			U2019000973	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	TV2C F.F.S.			U2022001252	ENEL GENERACION	-	-
08:22:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				U2024001829	ENGIE	-	-
08:25:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	PO	LC	EP	-	EP	En pruebas, según SD 2024129816.			D02024129816	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	TG2B F.F.S.			U2019000973	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	Colocación: 4431; Ajuste: 600								Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crueros)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
08:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
08:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 93.6 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
08:30:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
08:30:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
08:30:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
08:30:00	-	PPV-LITA	PPV-LITA	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
08:30:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	110	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 181.7 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCONA	-	-
08:30:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	72	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	PPV-ANDRESB	PPV-ANDRESB	52	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	42	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:30:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:30:00	-	VINALS_BLI_COGEN	VINALS_BLI_COGEN	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
08:30:00	-	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
08:30:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
08:30:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUM	-	-
08:30:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUM	-	-
08:30:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUM	-	-
08:30:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUSR	PPV-DIEGOALMAGROUSR	114	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 148.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUM	-	-
08:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUM	-	-
08:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUM	-	-
08:30:00	-	SANCLLEMENTE	SANCLLEMENTE	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUM	-	-
08:30:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	50	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	LOMALTA	LOMALTA	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-RENACIO	PE-RENACIO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-SERRA-RODRIGUEZ	PE-SERRA-RODRIGUEZ	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	48	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PE-VALLDESOLIENTOS	PE-VALLDESOLIENTOS	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	133	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 194.5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 87.6 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-CAMPESOL	PPV-CAMPESOL	205	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 344.6 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-VALLDELSOL	PPV-VALLDELSOL	82	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:30:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	107	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: STR						

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	59	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PE-LIANSOSELVIENTO	PE-LIANSOSELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:30:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:30:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	108	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 125.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:30:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:30:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:30:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistco; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:30:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:30:00	-	CARILAOQUEN-1	CARILAOQUEN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:30:00	-	CARILAOQUEN-2	CARILAOQUEN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:30:00	-	MAULACAHUELLO-1	MAULACAHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:30:00	-	PFV-SOLDEMNORTIANDRES	PFV-SOLDEMNORTIANDRES	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:30:00	-	PE-PUTABESERA	PE-PUTABESERA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:30:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:30:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:30:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-PAMPASQUANORTE	PFV-PAMPASQUANORTE	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 127.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	85	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	82	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:30:00	-	LUJAVE-2 COGEN	LUJAVE-2 COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:30:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:30:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:30:00	-	CENTRALED-MC2	CENTRALED-MC2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
08:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:30:00	-	PFV-RIOCONDIDO	PFV-RIOCONDIDO	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:30:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:30:00	-	PE-LIARLOR	PE-LIARLOR	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUEU	-	-
08:32:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
08:32:00	-	Colocación: 67; Ajuste: -50	PFV-SOLDESERTO	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
08:32:00	-	Colocación: 67; Ajuste: -50	CDC	-	N	-	-	-	-	Inicio Prorrate LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		CDC	-	-
08:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	70	N	-	OM	-	OM		LT 220 kV Lantaria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
08:37:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1, GNL, B	0	RO	LC	FS	-	OM	F/5 TV		-	U2024001829	ENGIE	-	-
08:39:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	OM	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:40:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	Colocación: 18; Ajuste: -15	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-
08:41:00	-	KELAR	KELAR TG2, TG2, GNL, C	0	DRO	DLG	FS	-	OM	TG2 F/5.		-	U2024000780	KELAR	-	-
08:43:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	OM	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:43:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1, GNL, B	0	DRO	DLG	FS	-	OM	F/5 TG		-	U2024001829	ENGIE	-	-
08:54:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	FS	-	OM			N	U2024000640 - U20240001217	ENEL GENERACION	-	-
08:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lantaria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
08:57:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	U2024000640 - U20240001217	ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	Colocación: 4532; Ajuste: -300	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		-	-	-
09:08:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	122	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:08:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: Prondistco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen:						

23-12-2024												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 -	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siv	43	RD	-	MT	-	RE			N	-	COLBUN	-	-
09:08 -	-	PFV-ANETERAS	PFV-ANETERAS	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-CAMPDISELSOL	PFV-CAMPDISELSOL	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-DONHILBERTO	PFV-DONHILBERTO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08 -	-	PE-MONTEDREONDO	PE-MONTEDREONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08 -	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08 -	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08 -	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08 -	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08 -	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:08 -	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-CONERO	PFV-CONERO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-LACHIZOLAR	PFV-LACHIZOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08 -	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08 -	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08 -	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:08 -	-	URICA-1	URICA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:08 -	-	URICA-2	URICA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:08 -	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:08 -	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08 -	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08 -	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08 -	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08 -	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08 -	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08 -	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08 -	-	CARILAGUEN-1	CARILAGUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08 -	-	CARILAGUEN-2	CARILAGUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08 -	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08 -	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-ELEFUCANO	PFV-ELEFUCANO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:08 -	-	PFV-SOLDELOSRIANDES	PFV-SOLDELOSRIANDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:08 -	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:08 -	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:08 -	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:08 -	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-PAMPACUQUANORTE	PFV-PAMPACUQUANORTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-ODMEYVO	PFV-ODMEYVO	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08 -	-	LAJAVEZ- COGEN	LAJAVEZ- COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:08 -	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
09:08 -	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
09:08 -	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
09:08 -	-	PE-ALENA	PE-ALENA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:08 -	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2-200 sinv	43	NO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
09:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	137	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:20:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	OPRES-5-1	OPRES-5-1	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	OPRES-5-2	OPRES-5-2	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	OPRES-3	OPRES-3	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	OIODEAGUA	OIODEAGUA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	59	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-CHANALES	PFV-CHANALES	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	161	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 190,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	99	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	248	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	109	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	129	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	93	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,82 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-CONJUMBERTO	PFV-CONJUMBERTO	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:20:00	-	CHAPIGUINA-1	CHAPIGUINA-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:20:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:20:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	66	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:20:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	98	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	67	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-PUNTACOLABRADA	PE-PUNTACOLABRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-CERROCONDONADOR	PFV-CERROCONDONADOR	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	77	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-LAHUYAT-2	PFV-LAHUYAT-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-POZADAMONTE-2	PFV-POZADAMONTE-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-POZADAMONTE-3	PFV-POZADAMONTE-3	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-SANRODRIGO	PFV-SANRODRIGO	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	67	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:20:00	-	PFV-CHEI	PFV-CHEI	130	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:20:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:20:00	-	CARLAFOQUEM-1	CARLAFOQUEM-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:20:00	-	CARLAFOQUEM-2	CARLAFOQUEM-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

23-12-2024												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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_NWC_sinv	43	NO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
09:44:00	PFV-EUKOMER	PFV-EUKOMER	PFV-EUKOMER	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	PFV-LIYA	PFV-LIYA	PFV-LIYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	PFV-MESAMAVIDA	PFV-MESAMAVIDA	PFV-MESAMAVIDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	PFV-LOSCHURROS	PFV-LOSCHURROS	PFV-LOSCHURROS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	PFV-LOSOLAMOS	PFV-LOSOLAMOS	PFV-LOSOLAMOS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	PFV-ANDES	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	PFV-SANMATIAS	PFV-SANMATIAS	PFV-SANMATIAS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	SANANDRES-1	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:44:00	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:44:00	NUEVALDEA_BLI_COGEN	NUEVALDEA_BLI_COGEN	NUEVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:44:00	NUEVALDEA_BLI+BLI_2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BLI_2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BLI_2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:44:00	LAMNA	LAMNA	LAMNA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:44:00	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:44:00	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:44:00	PFV-TOTORAL	PFV-TOTORAL	PFV-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:44:00	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:44:00	ABANCO-5	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	ABANCO-6	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	OPRESSES-1	OPRESSES-1	OPRESSES-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	OPRESSES-2	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	OPRESSES-3	OPRESSES-3	OPRESSES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	CURLINQUE	CURLINQUE	CURLINQUE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	ISA-1	ISA-1	ISA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	ISA-2	ISA-2	ISA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	LOMALTA	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	CIOSDELAGUA	CIOSDELAGUA	CIOSDELAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	PE-LOSURLENOSAIRES	PE-LOSURLENOSAIRES	PE-LOSURLENOSAIRES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-CANELA	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-RENACO	PE-RENACO	PE-RENACO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-SERRAIGNORIA	PE-SERRAIGNORIA	PE-SERRAIGNORIA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-TALTAL	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-CAMPOLINDO-SOL	PFV-CAMPOLINDO-SOL	PFV-CAMPOLINDO-SOL	248	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 309,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	LALAI-2	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	PFV-LIANDOLLAUROS	PFV-LIANDOLLAUROS	PFV-LIANDOLLAUROS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENELSA	-	-
09:44:00	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PE-CAROLINONES-1	PE-CAROLINONES-1	PE-CAROLINONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PE-CAROLINONES-2	PE-CAROLINONES-2	PE-CAROLINONES-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PE-CAROLINONES-3	PE-CAROLINONES-3	PE-CAROLINONES-3	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PE-THAMMA	PE-THAMMA	PE-THAMMA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00</																

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	43	RD	-	MT	-	RE				N			COLUMB	-	-
09:44:00	-	HOWPCOLIVER-2	HOWPCOLIVER-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:44:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:44:00	-	PFV-RIOSECONDO	PFV-RIOSECONDO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:44:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:44:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:57:00	-	Colocación: S090; Ajuste : S00	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	
09:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:57:00	-	PE-TOLANBUR	PE-TOLANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:57:00	-	PFV-ALMIEDA	PFV-ALMIEDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:57:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:57:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:57:00	-	PFV-MALAGARDA	PFV-MALAGARDA	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:57:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
09:57:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAIACO	-	-	
09:57:00	-	NEUVALDEA BL1 COGEN	NEUVALDEA BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAIACO	-	-	
09:57:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAIACO	-	-	
09:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-	
09:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-	
09:57:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-	
09:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-	
09:57:00	-	PE-SANTANA	PE-SANTANA	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-	
09:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-	
09:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-	
09:57:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	LOMAITA	LOMAITA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	OLOSDEAGUA	OLOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:57:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PFV-CHANNARES	PFV-CHANNARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:57:00	-	PFV-FINSTERBEE	PFV-FINSTERBEE	172	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180.7 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	265	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-GUANCHELO	PFV-GUANCHELO	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-CONCILMBERTO	PFV-CONCILMBERTO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
09:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
09:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
09:57:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
09:57:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
09:57:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENILASA	-	-	
09:57:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PFV-RAMPATIGRE	PFV-RAMPATIGRE	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:57:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			

23-12-2024													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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	43	RD	-	MT	-	RE			N		COLUBUN	-	-
09:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:57:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PE-LOMASDEQUELCO	PE-LOMASDEQUELCO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-CABRIERAPAYTO	PPV-CABRIERAPAYTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-DIEGOCALAMAGRO	PPV-DIEGOCALAMAGRO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-JAYERA	PPV-JAYERA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-DOÑEYU	PPV-DOÑEYU	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	PPV-QUIJAPILUN	PPV-QUIJAPILUN	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:57:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:57:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:57:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:57:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:57:00	-	PE-ALFINA	PE-ALFINA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:57:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:57:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:57:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:57:00	-	PE-LARON	PE-LARON	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LOCOPER	-	-
10:00:00	-	NUBEVARCA	NUBEVARCA T51-TV2 DIESEL	0	PD	-	EP	-	EP	Cambio de combustible: Gln. A a DIESEL			MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	Colocación: S244; Ajuste: 500			CDG	-				Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PPV-EUCOMBRO	PPV-EUCOMBRO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:38:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PPV-SOLERO-1	PPV-SOLERO-1	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PPV-ANDES-1B	PPV-ANDES-1B	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	PPV-ANDES-4	PPV-ANDES-4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:38:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:38:00	-	VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
10:38:00	-	NUBEVALDEA BL1 COGEN	NUBEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
10:38:00	-	NUBEVALDEA BL1+BL2 COG	NUBEVALDEA BL1+BL2 COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
10:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
10:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
10:38:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
10:38:00	-	PPV-DIEGOCALAMAGRO	PPV-DIEGOCALAMAGRO	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
10:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
10:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
10:38:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
10:38:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	OPRES-1	OPRES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	OPRES-2	OPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	OPRES-3	OPRES-3	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	LOMALTA	LOMALTA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:38:00	-	PE-LOSURINOSAIRS	PE-LOSURINOSAIRS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-TATIAL	PE-TATIAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PE-VALLEDORIENTOS	PE-VALLEDORIENTOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 208,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-CAMPESINOSOL	PPV-CAMPESINOSOL	270	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:38:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	108												

23-12-2024													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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-RAECO_sinv	43	RD	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
10:38:00	-	PIV-CEMIL	PIV-CEMIL-1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico				HIDRO MAULE	-	-
10:38:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
10:38:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
10:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
10:38:00	-	PE-CUEIL	PE-CUEIL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico				INNERGEX	-	-
10:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
10:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
10:38:00	-	MAMIPU-2	MAMIPU-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
10:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronditico				INNERGEX	-	-
10:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
10:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
10:38:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
10:38:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	-
10:38:00	-	PIV-ELPULCANO	PIV-ELPULCANO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	-
10:38:00	-	PIV-SOLEDNORTIANDRES	PIV-SOLEDNORTIANDRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				NOVASOURCE POWER	-	-
10:38:00	-	PE-PLANTASIERA	PE-PLANTASIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SIFR				PACIFIC HIDRO	-	-
10:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-
10:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-
10:38:00	-	PE-NEGRETTI	PE-NEGRETTI	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
10:38:00	-	PE-LOMASDELQUEICO	PE-LOMASDELQUEICO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Pronditico				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-DIEGODELAMAGRO	PIV-DIEGODELAMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Pronditico				RNE	-	-
10:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
10:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-JAVIERA	PIV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-LANUELA	PIV-LANUELA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-MISITADELOSANDES	PIV-MISITADELOSANDES	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
10:38:00	-	PIV-QUILAPUN	PIV-QUILAPUN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
10:38:00	-	LUAJUE-1 COGEN	LUAJUE-1 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				SANTA FE	-	-
10:38:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTIA	-	-
10:38:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTIA	-	-
10:38:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SIFR				SEMINIS	-	-
10:38:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR				SEMINIS	-	-
10:38:00	-	PIV-RIODECONDIDO	PIV-RIODECONDIDO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SIFR				SEMINIS	-	-
10:38:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR				SEMINIS	-	-
10:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual				STATKRAFT	-	-
10:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico				STATKRAFT	-	-
10:38:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronditico				STATKRAFT	-	-
10:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:38:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SIFR				UCUKUR	-	-
11:00:00	-	NUBIAERCA TEG-PIV GNL A	NUBIAERCA TEG-PIV GNL A	0	IP	-	CP	-	OM	Cambio de combustible: DIESEL a GNL A			MM202408793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:00:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1_sinv	35	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2_sinv	20	LF	-	PCP	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3_sinv	35	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
11:06:00	-	Colocación: 5410; Ajuste: 500	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)					-	-
11:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
11:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
11:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
11:06:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
11:06:00	-	PIV-ELUMERO	PIV-ELUMERO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
11:06:00	-	PIV-LITA	PIV-LITA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
11:06:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
11:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronditico				AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,57 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
11:06:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				ANPAC	-	-
11:06:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
11:06:00	-	NUUEVALDEA BL1 COGEN	NUUEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
11:06:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
11:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
11:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
11:06:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Pronditico				COLBUN	-	-
11:06:00	-	PIV-DIEGODELAMAGROSUR	PIV-DIEGODELAMAGROSUR	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				COLBUN	-	-
11:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				COLBUN	-	-
11:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronditico				COLBUN	-	-
11:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
11:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronditico				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	CUBILLIQUE	CUBILLIQUE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	LOMAITA	LOMAITA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Pronditico				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	OIOSTRAGUA	OIOSTRAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronditico				ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
1																

23-12-2024												SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA NALCO sinv	43	BD	-	MT	-	RE			N		COLBUN
11:06:00	-	PE-CAROLINOS-3	PE-CAROLINOS-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-LAHUAYAC-2	PPV-LAHUAYAC-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-LACUZULOLAR	PPV-LACUZULOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
11:06:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
11:06:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
11:06:00	-	MAIPUPOSAS	MAIPUPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
11:06:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
11:06:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
11:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
11:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX
11:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX
11:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX
11:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX
11:06:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
11:06:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
11:06:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
11:06:00	-	PPV-LIÚZELNORTE	PPV-LIÚZELNORTE	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER
11:06:00	-	PPV-LUPULCANO	PPV-LUPULCANO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER
11:06:00	-	PPV-SOLDELNORTIANDÉS	PPV-SOLDELNORTIANDÉS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER
11:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
11:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
11:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
11:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-CARRAPINTO	PPV-CARRAPINTO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-JAUERA	PPV-JAUERA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-DOÑEYD	PPV-DOÑEYD	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-MISTADELOSANDÉS	PPV-MISTADELOSANDÉS	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
11:06:00	-	LAJAVE1- COGEN	LAJAVE1- COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE
11:06:00	-	RIOPCOQUEUR-1	RIOPCOQUEUR-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
11:06:00	-	RIOPCOQUEUR-2	RIOPCOQUEUR-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
11:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS
11:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS
11:06:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS
11:06:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS
11:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
11:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
11:06:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
11:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA
11:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA
11:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA
11:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA
11:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU
11:19:00	-	NUBARENCA, TG1+TV1, GNL, A	NUBARENCA, TG1+TV1, GNL, A	0	PO	-	EP	-	EP	Comienza retiro por filtración de agua			MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA
11:21:00	-	PEHUENJE-2	PEHUENJE-2	0	BD	-	PS	-	PS			N		ENEL GENERACIÓN
11:25:00	-	PEHUENJE-2	PEHUENJE-2	0	BD	-	PS	-	PS			N		ENEL GENERACIÓN
11:34:00	-	ENAPIBOBIO	ENAPIBOBIO COGEN	0	DF	-	PS	-	OT	Salida intempestiva por falla con 42 MW.			IPXCC	ENAP BOBIO
11:36:00	-	Colocación: 5590; Ajuste: 500	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	
11:36:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
11:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
11:36:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
11:36:00	-	PPV-ALMAYEDA	PPV-ALMAYEDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
11:36:00	-	PPV-EL ROMERO	PPV-EL ROMERO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182.2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
11:36:00	-	PPV-USUYA	PPV-USUYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
11:36:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	191	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
11:36:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
11:36:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
11:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
11:36:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
11:36:00	-	PPV-ROLDRO-1	PPV-ROLDRO-1	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
11:36:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
11:36:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
11:36:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
11:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANWIC
11:36:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
11:36:00	-	NEUVALDEA, BL1, COGEN	NEUVALDEA, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
11:36:00	-	NEUVALDEA, BL1+BL2, COG EN	NEUVALDEA,											

23-12-2024												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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_NECO_sinv	43	NO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
11:36:00	-	PPV-LALACAMA-1	PPV-LALACAMA-1	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-SOLDELIA	PPV-SOLDELIA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-AZARACHE	PPV-AZARACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-CAMPDORSEL	PPV-CAMPDORSEL	294	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-VALLEDORSEL	PPV-VALLEDORSEL	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194,9 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-RINACAO-2	PE-RINACAO-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:36:00	-	PPV-LLANDELLAMPOS	PPV-LLANDELLAMPOS	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENELSA	-	-
11:36:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-SANFIDIO-ONG	PPV-SANFIDIO-ONG	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-VALLESCONDDIO	PPV-VALLESCONDDIO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-LLANDELLIVENTO	PE-LLANDELLIVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PPV-SANTIAGOZOLAR	PPV-SANTIAGOZOLAR	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:36:00	-	PPV-CEMI	PPV-CEMI	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:36:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:36:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:36:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:36:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:36:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:36:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:36:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:36:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:36:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:36:00	-	PPV-LUZUOLNORTE	PPV-LUZUOLNORTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-ELPUCANO	PPV-ELPUCANO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:36:00	-	PPV-SOLDELNORTIANDAS	PPV-SOLDELNORTIANDAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:36:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
11:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:36:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PE-LOMASDELVALLEQUEO	PE-LOMASDELVALLEQUEO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-FAMPASALNORTE	PPV-FAMPASALNORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-MIXTADOLORANDES	PPV-MIXTADOLORANDES	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:36:00	-	RIOPICOCQUEU-1	RIOPICOCQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:36:00	-	RIOPICOCQUEU-2	RIOPICOCQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
11:36:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
11:36:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
11:36:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
11:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:36:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:36:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-				

23-12-2024												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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	43	RD	-	OM	MT	-	RE	-	N	-	COLUM	-	-
11:50:00	-	CPWSES-1	CPWSES-2	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CPWSES-1	CPWSES-3	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	79	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	LOMALTA	LOMALTA	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	DIODELAGUA	DIODELAGUA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-SERRAQUINDA	PE-SERRAQUINDA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	77	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	213	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 214.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	127	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 127.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-VALDEDELOSOL	PPV-VALDEDELOSOL	131	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 138.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	170	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 195.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	59	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	85	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-MONTREDDONDO	PE-MONTREDDONDO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	OM	-	MT	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	PPV-LLANOSDELLAMAYOS	PPV-LLANOSDELLAMAYOS	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:50:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	131	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 147.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	89	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-PUNTAICOLABADA	PE-PUNTAICOLABADA	0	N	-	OM	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	89	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-LAHUAYLA-2	PPV-LAHUAYLA-2	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-LACHIZOLAR	PPV-LACHIZOLAR	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-SANFIDRO-SFG	PPV-SANFIDRO-SFG	90	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-LLANOSDELEVIENTO	PE-LLANOSDELEVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PPV-CHEMI	PPV-CHEMI	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:50:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:50:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	OM	-	MT	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:50:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:50:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:50:00	-	MAULACAVELLO-1	MAULACAVELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:50:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	94	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	93	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:50:00	-	PPV-SOLDENLORTEANDES	PPV-SOLDENLORTEANDES	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:50:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:50:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PE-LOMASDEVALDIVICHO	PE-LOMASDEVALDIVICHO	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	62	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-DIEGODELA MAGRO														

23-12-2024										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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RAECO sinv	43	NO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
12:13:00	-	PFV-SANMATIAS	PFV-SANMATIAS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
12:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
12:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:13:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:13:00	-	NUBUALDEA BL1 COGEN	NUBUALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:13:00	-	NUBUALDEA BL1+BL2 COG EN	NUBUALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	LOMAVITA	LOMAVITA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	198	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 216.5 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-SOLDUELLA	PFV-SOLDUELLA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	303	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.3 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-CONJUMBERTO	PFV-CONJUMBERTO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PFV-LIANDOSILLAMPÓS	PFV-LIANDOSILLAMPÓS	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:13:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.9 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-LACAYUSOLAR	PFV-LACAYUSOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-SANFERD-GPG	PFV-SANFERD-GPG	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-LIANDOSILVENTO	PE-LIANDOSILVENTO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:13:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:13:00	-	MAIPUSAS	MAIPUSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2</													

23-12-2024												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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sim	43	NO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
12:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
12:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:17:00	-	Colocación: 2; Ajuste: -17	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	-	-	-
12:17:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-
12:53:00	-	Colocación: 3; Ajuste: -22	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	-	-	-
12:53:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-
13:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN sim	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	Colocación: 5352; Ajuste: -150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cierulos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-TOURNAUR	PE-TOURNAUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-ELOMERIO	PFV-ELOMERIO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-LAYTA	PFV-LAYTA	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-LOSCALMOS	PE-LOSCALMOS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:06:00	-	YINALEL BL1 COGEN	YINALEL BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:06:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:06:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	OIOXDAGUA	OIOXDAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-CHANARIS	PFV-CHANARIS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	155	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 220,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	237	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	85	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-DONILIBERTO	PFV-DONILIBERTO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	CHAPIGUINA-1	CHAPIGUINA-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:06:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR													

23-12-2024												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 -	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-NAECO sim	43	RD	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
13:06:00	-	PPV-CARILAPINTO	PPV-CARILAPINTO	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-JAUVERA	PPV-JAUVERA	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf-1; SSCC: Bloque Cf-1a	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-DOÑEJO	PPV-DOÑEJO	125	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	95	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 106.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	71	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 110.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	RNE	-	-	-	-
13:06:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SANTA FE	-	-	-	-
13:06:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-	-	-	-
13:06:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-	-	-	-
13:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	100	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 153.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-	-	-	-
13:06:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	62	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-	-	-	-
13:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	STATKRAFT	-	-	-	-
13:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	STATKRAFT	-	-	-	-
13:06:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	STATKRAFT	-	-	-	-
13:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-
13:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-
13:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-
13:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	-
13:06:00	-	PE-LIADOR	PE-LIADOR	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	ULCUQUER	-	-	-	-
13:20:00	-	Colocación: SS45; Ajuste: 300	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf-1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf-1; SSCC: Bloque Cf-1a	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	59	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf-1; SSCC: Bloque Cf-1a	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf-1; SSCC: Bloque Cf-1a	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	130	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf-1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	67	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 123.1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUEVAALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	135	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf-1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	CURBILQUE	CURBILQUE	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	QOISOAGUA	QOISOAGUA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-FINOTERRAE	PPV-FINOTERRAE	158	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 220.1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-CAMPODELISOL	PPV-CAMPODELISOL	243	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	98	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	126	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
13:20:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN					

23-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	43	RD	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
13:20:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:20:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:20:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-LUPELCANO	PFV-LUPELCANO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:20:00	-	PFV-SOLODELOSANDRES	PFV-SOLODELOSANDRES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-PAMPASCUANORTE	PFV-PAMPASCUANORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFVATACAMASOLAR-2	PFVATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	PFV-QUAPILIN	PFV-QUAPILIN	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:20:00	-	LAJAVEZ- COGEN	LAJAVEZ- COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:20:00	-	RIOPICOCHUEN-1	RIOPICOCHUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
13:20:00	-	RIOPICOCHUEN-2	RIOPICOCHUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
13:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:20:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:20:00	-	PFV-IRILIA	PFV-IRILIA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:20:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:20:00	-	PE-LARON	PE-LARON	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCURUBI	-	-
13:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	INNERGEX	-	-
13:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	RNE	-	-
13:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	SIEMENS	-	-
13:33:00	-	Colocación: 123; Ajuste: - 30	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrate LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	CDC	-	-
13:42:00	-	CDC	Inicio Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicio Ctx S/E Combarbalá 66/13,8 kV	S/E Combarbalá 66/13,8 kV	-	-	CDC	-	-
14:13:00	-	Colocación: 1470; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
14:13:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-TOLPANQUI	PE-TOLPANQUI	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-LOSILMOS	PE-LOSILMOS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14.2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	VINALES B1; COGEN	VINALES B1; COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	NEUVALDEA B1; COGEN	NEUVALDEA B1; COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	NEUVALDEA B1+B1B2; COG EN	NEUVALDEA B1+B1B2; COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondictico						

23-12-2024														SSCC	BASEPOINT		
Hora	Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-BALEO- sim	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:13:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	98	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	35	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-TECHAMMA	PE-TECHAMMA	60	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	23	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	68	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	47	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+), SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-LANOSDELVIENTO	PE-LANOSDELVIENTO	105	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	61	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	131	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:13:00	-	LIRCA1-1	LIRCA1-1	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:13:00	-	LIRCA1-2	LIRCA1-2	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:13:00	-	CARLAQUEU-1	CARLAQUEU-1	3	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:13:00	-	CARLAQUEU-2	CARLAQUEU-2	3	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:13:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	72	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 108.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:13:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	71	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 106.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:13:00	-	PFV-SOLDELNORTANDES	PFV-SOLDELNORTANDES	3	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:13:00	-	PE-PUENTASIERBA	PE-PUENTASIERBA	2	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HIDRO	-	-
14:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:13:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	39	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-CARIBARINTO	PFV-CARIBARINTO	58	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 137.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	70	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	64	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	45	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	56	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	101	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	121	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-MISTADELOSANDES	PFV-MISTADELOSANDES	100	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	75	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 110.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:13:00	-	LAJUNTA-2, COGEN	LAJUNTA-2, COGEN	2	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:13:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:13:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	1	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:13:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	73	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:13:00	-	PFV-ROSECONDO	PFV-ROSECONDO	105	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	106	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
14:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
14:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
14:13:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	178	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
14:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	61	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 66.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:13:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	125	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
15:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TG2+TG3_GHL_C	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TG2_GHL_C	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
15:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	126	RO	-	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L02040001947- L02040001948- L02040001949- L02040001950- L02040001951- L02040001952- L02040001953- L02040001954- L02040001955- L02040001956- L02040001957- L02040001958- L02040001959- L02040001960- L02040001961- L02040001962- L02040001963- L02040001964- L02040001965- L02040001966- L02040001967- L02040001968- L02040001969- L02040001970- L02040001971- L02040001972- L02040001973- L02040001974- L02040001975- L02040001976- L02040001977- L02040001978- L02040001979- L02040001980- L02040001981- L02040001982- L02040001983- L02040001984- L02040001985- L02040001986- L02040001987- L02040001988- L02040001989- L02040001990- L02040001991- L02040001992- L02040001993- L02040001994- L02040001995- L02040001996- L02040001997- L02040001998- L02040001999- L02040002000- L02040002001- L02040002002- L02040002003- L02040002004- L02040002005- L02040002006- L02040002007- L02040002008- L02040002009- L02040002010- L02040002011- L02040002012- L02040002013- L02040002014- L02040002015- L02040002016- L02040002017- L02040002018- L02040002019- L02040002020- L02040002021- L02040002022- L02040002023- L02040002024- L02040002025- L02040002026- L02040002027- L02040002028- L02040002029- L02040002030- L02040002031- L02040002032- L02040002033- L02040002034- L02040002035- L02040002036- L02040002037- L02040002038- L02040002039- L02040002040- L02040002041- L02040002042- L02040002043- L02040002044- L02040002045- L02040002046- L02040002047- L02040002048- L02040002049- L02040002050- L02040002051- L02040002052- L02040002053- L02040002054- L02040002055- L02040002056- L02040002057- L02040002058- L02040002059- L02040002060- L02040002061- L02040002062- L02040002063- L02040002064- L02040002065- L02040002066- L02040002067- L02040002068- L02040002069- L02040002070- L02040002071- L02040002072- L02040002073- L0204000207			

23-12-2024														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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
16:17:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:17:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:17:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-
16:17:00	-	PFV-RIESENCONDIDO	PFV-RIESENCONDIDO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-
16:17:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-
16:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
16:27:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRD	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
16:32:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	75	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Cruces	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	N	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KELAR	-	-
17:12:00	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	1	PO	-	EP	PCP	EP	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual	CHILQUINTA	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	RO	LC	PMT	-	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:22:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	RO	-	G	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	OPRESSE_sinv	OPRESSE_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	Cambio CMG	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	SANTA FE	-	-
17:42:00	-	NUÑUADAIDA	BL1+BL2 COGEN	14	N	-	MT	-	OM	Cancelado IF 20240905-49	-	N	-	ARAUCO	-	-
17:42:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	SANTA FE	-	-
17:42:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ARAUCO	-	-
17:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Per SSCC	COLBUN	N	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Per SSCC	COLBUN	N	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Per SSCC	COLBUN	N	-	COLBUN	-	-
17:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRD	-	PP	-	OM	Per SSCC	ENEL GENERACION	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DRD	-	PS	-	OM	-	ENEL GENERACION	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	PCP	ARAUCO	N	-	ARAUCO	-	-
17:50:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ARAUCO	-	-
17:50:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	SANTA FE	-	-
17:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	SANTA MARTA	-	-
17:50:00	-	MASSA	MASSA COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	SANTA MARTA	-	-
17:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	63	N	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG2A	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	63	N	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG2A	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	LOMALDOLORADOS-2	LOMALDOLORADOS-2_BIDGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	KDM	-	-
17:50:00	-	Colocación: 3392, Ajuste: -150	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
17:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:56:00	-	PFV-EURCOMED	PFV-EURCOMED	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:56:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AS ANDRES	-	-
17:56:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:56:00	-	PFV-DIEGODEALMAGROSR	PFV-DIEGODEALMAGROSR	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PFV-CHANNANES	PFV-CHANNANES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PFV-ENFERDAE	PFV-ENFERDAE	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 243 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	190	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PFV-GUANCOS	PFV-GUANCOS	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 166,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	CHAPPUJUNA-1	CHAPPUJUNA-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
17:56:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PFV-POZALMONTES-3	PFV-POZALMONTES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:56:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-</			

23-12-2024										SSCC						
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-RAICO sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLUMB	-	-
18:12:00	-	SANISODRO-2	SANISODRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM	Cancelada SI 2024129816.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2024001209 - L2024001533	ENLASA	-	-
18:15:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	UF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
18:15:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	N	LC	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2023001864	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2024000732 - D2024226906	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2024000436 - L2023001864 - D2024126923	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2023001849 - D2024126910	AES ANDES	-	-
18:19:00	-	Colocación: 3060; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
18:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
18:19:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
18:19:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
18:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
18:19:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 205.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLUMB	-	-
18:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLUMB	-	-
18:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:19:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:19:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:19:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 234.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:19:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJIE	-	-
18:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
18:19:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-PUNTAZUCOLARADA	PE-PUNTAZUCOLARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENJOR CHILE	-	-
18:19:00	-	PFV-CIMEL	PFV-CIMEL	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
18:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
18:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
18:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:19:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:19:00	-	PE-PUNTAISERERA	PE-PUNTAISERERA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:19:00	-	PFV-CARIBRAPINTO	PFV-CARIBRAPINTO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
18:19:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
18:19:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
18:19:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
18:20:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2024000780	KELAR	-	-
18:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2022001252 - L20219000973 - L2021001953	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	LF	LC	MT	PCP	OM	MT estable						

23-12-2024												SSCC		BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:38:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:38:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:38:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:38:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:38:00	-	FLORIDA-2-1	FLORIDA-2-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:38:00	-	FLORIDA-2-2	FLORIDA-2-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:38:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:38:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:38:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:38:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:38:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:38:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:38:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:38:00	-	LAJUNES-2 COGEN	LAJUNES-2 COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:38:00	-	BIOPICOCUEN-1	BIOPICOCUEN-1	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:38:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:38:00	-	PPV-MESTIZADLOSANDES	PPV-MESTIZADLOSANDES	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 129.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:38:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:38:00	-	RIOPICOCUEN-2	RIOPICOCUEN-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
18:38:00	-	PE-LOSCHERILLOS	PE-LOSCHERILLOS	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
18:38:00	-	LAHUISERA-1	LAHUISERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
18:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
18:38:00	-	LAHUISERA-2	LAHUISERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
18:38:00	-	PE-UCUQUEUR-2	PE-UCUQUEUR-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEUR	-	-
18:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	-	CDC	0	N	-	OM	-	OM	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	CDC	-	-
18:50:00	-	-	CDC	0	N	-	OM	-	OM	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	CDC	-	-
18:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	Colocación: 119; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
18:58:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-SOLDELDIESTRO	PPV-SOLDELDIESTRO	98	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 126.2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
19:20:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
19:24:00	-	Colocación: 1691; Ajuste: 500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de Polpaico y al Norte de S/E Cruellos)	-	-	-	CDC	-	-
19:24:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	73	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	NUEVALDEA_BLI_COGEN	NUEVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
19:24:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COG	NUEVALDEA_BLI+BL2_COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
19:24:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-LOMASDETRUQUEO	PE-LOMASDETRUQUEO	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	PPV-GRAN_TENO	PPV-GRAN_TENO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:24:00	-	PE-PUNTADEPALMERAS	PE-PUNTADEPALMERAS	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	126	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 144.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:24:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:24:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEUR	-	-
19:24:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:24:00	-	CUBILLINQUE	CUBILLINQUE	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	LOMAITA	LOMAITA	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	DIOSEDRAJIA	DIOSEDRAJIA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:24:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19																

23-12-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLUMB	-	-
19:24:00	-	EL PASO-2	ELPASO-2	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:24:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:24:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:24:00	-	PFV-QUIRAPULUN	PFV-QUIRAPULUN	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	LAJAVE-2_CGEN	LAJAVE-2_CGEN	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:24:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
19:24:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	41	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	70	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	100	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 135.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:24:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
19:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:24:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:24:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:24:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
19:24:00	-	-	CDC	0	N	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Parinas 500/220 kV	S/E Parinas 500/220 kV	-	-	CDC	-	-
19:24:00	-	-	-	0	N	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Parinas 500/220 kV	S/E Parinas 500/220 kV	-	-	CDC	-	-
19:25:00	-	Colocación: 3044; Ajuste: 500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
19:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-LIYTA	PFV-LIYTA	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	98	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	90	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLUMB	-	-
19:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR, SDC, Briqueo CFI	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLUMB	-	-
19:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	65	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 90.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Proradístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-VALLEDOLORIENTADOS	PE-VALLEDOLORIENTADOS	47	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Proradístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 108.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-CAMPOLDESOL	PFV-CAMPOLDESOL	224	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 260.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	93	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 92.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-LASALUMAS	PFV-LASALUMAS	84	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	150	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 149.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	96	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 160.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Proradístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	68	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 107.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	106	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	51	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
19:25:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	42	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOULEONES-1	PE-CABOULEONES-1	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOULEONES-2	PE-CABOULEONES-2	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOULEONES-3	PE-CABOULEONES-3	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTAOCCORADA	PE-PUNTAOCCORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	124	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	184	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	94	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 79.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:25:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	38	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Proradístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	62	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	O	-	OM							

23-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RD	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				L2024000416 - L2024001864 - D20241226923	AES ANDES	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L2024000732 - D20241226906	AES ANDES	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L2024001949 - D20241226910	AES ANDES	-	-
19:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				L2024000769 - L2024000182 - LI 2024001863 - L2024002002	ENLASA	-	-
19:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L2024001209 - U2024001533	ENLASA	-	-
19:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
19:50:00	-	CEICO	CEICO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:50:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
19:50:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	LOMALSCOLORADOS-2	LOMALSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:50:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					SF	-	-
19:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:50:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE			N	L2024001079 - L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE			N	UL2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE			N	UL2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE			N	UL2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM			N	L2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	L2024000507	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	L2024000507	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	NEUVAALDEA-3	NEUVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	51	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cancelado IF 2024005549 Finaliza Ctx LT 220 kV Lastaria - Crujeles	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	N		CDC	-	-
19:50:00	-	RAICO	RAICO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COLBUN	-	-
19:55:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:59:00	-	RAICO-2	RAICO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	L2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	PCP	OM			N	Dthxx	ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	RO	-	PC	PCP	OM			N	Dthxx	ENEL GENERACION	-	-
20:42:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	DN	PP	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:59:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	PMAT	-	OM	E/S TG1				COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	L2024001874	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Per SSCC		N	D2024001595	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		N	D2024001595	COLBUN	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		N	L2024001874	COLBUN	-	-
21:20:00	-	NEHUENCO-1 TG1 GN A	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
21:28:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:29:00	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL	25	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operacionales con potencia de 75MW por aproximadamente 30 minutos para verificar el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.				PRIME ENERGIA	-	-
21:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	L2024000117 - U2024001875	COLBUN	-	-
21:44:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DUF	-	FS	PCP	RE			N	L2024000117 - U2024001875	COLBUN	-	-
21:56:00	-	CHAGUAL	CHAGUAL DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finalizada SI 2024130273.				PRIME ENERGIA	-	-
21:58:00	-	NEHUENCO-1 TG1 GN A	NEHUENCO-1 TG1 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COLBUN	-	-
21:58:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
21:58:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:58:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COLBUN	-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N	L2024000117 - U2024001875	COLBUN	-	-
22:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DUF	-	PP	PCP	RE			N	L2024000117 - U2024001875	COLBUN	-	-
22:30:00	-	QUINTERO-1 GN A	QUINTERO-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por costo de partida				ENEL GENERACION	-	-
22:30:00	-	QUINTERO-2 GN A	QUINTERO-2 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por costo de partida				ENEL GENERACION	-	-
22:35:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	L2024000117 - U2024001875	COLBUN	-	-
22:35:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	113	DRO	DLC	PP	-	OM			N	L2024000117 - U2024001875	ENEL GENERACION	-	-
22:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	70	RO	-	CI	-	RE			N	L2024001079 - L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	70	RO	-	CI	-	RE			N	UL2024001079	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	70	RO	-	CI	-	RE			N	UL2024001079	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	60	RO	-	CI	-	RE			N	UL2024001079	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	PO	-	EP	PCP	EP				L2024000769 - L2024000182 - LI 2024001863 - U2024002002	ENLASA	-	-
23:12:00	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	-	FS	PCP	OM	Cancelado trabajos programados SD 2024130035				CHILQUINTA	-	-
23:16:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:16:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
23:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:16:00	-	NEHUENCO-1 TG1 GN A	NEHUENCO-1 TG1 GN A	113	RO	LC	PMAT	-	OM	Cambio CMG				-	-	-
23:20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	-	-	-	-	-					-	-	-
23:20:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
23:24:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	113	RO	LC	MT	-	OM				L2024000769 - L2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
23:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N	L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
23:26:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	L2024000117 - U2024001875	COLBUN	-	-
23:29:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:31:00	-	RAICO	RAICO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
23:31:00	-	NEHUENCO-1 TG1 GN A	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
23:31:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
23:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
23:38:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	PCP	OM			N	Dthxx	ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
23:41:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	PCP	OM			N	Dthxx	ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	RAICO-1	RAICO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				L2023001195 - L2024001114 - L2024000371 - L2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	RAICO-2	RAICO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				L2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	OM			N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
23:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	170	RO	-	CI	-	RE			N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
23:55:00	-	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			-	-	-
23:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	No se retra por control de tensión zona Puerto Montt	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
23:58:00	-	EBHC	EBHC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			-	-	-
23:58:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	MT	-	OM				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	COMASA	-	-
23:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			-	-	-
23:58:00	-	Colocación: 1235; Ajuste: -70	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			-	-	-
23:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Blique CFI-1				ACCIONA	-	-
23:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	68	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-
23:58:00	-	PE-LOSALAMOS	PE-LOSALAMOS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
23:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	49	N	-										

23-12-2024																	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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_RALCO_sinv	43	RD	-	MT	-	RE						N		COLBUN	-	-
23:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SIFR				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AIS ANDÉS	-	-
23:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:58:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:58:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: SIFR				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistric				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistric				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:58:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SIFR				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondistric				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:58:00	-	UCAN-2	UCAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:58:00	-	PE-LONASSEDUQUECO	PE-LONASSEDUQUECO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF(-)				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:58:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:58:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTIA	-	-
23:58:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Prondistric				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:58:00	-	PE-LAPLOR	PE-LAPLOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SIFR				LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-

INFORME DIARIO

Lunes 23 de Diciembre 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 La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	170.5	-9.11 %	LF	PMG HP Llaquereo	7.2	5.3	-26.41 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	73.8	68.3	-7.49 %	PMG
BESS Andes IV	711.2	851.0	+19.65 %		PMG HP MC2	16.7	17.1	+2.44 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	164.3	78.7	-52.10 %		PMG HP MC3	24.0	23.3	-2.83 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	896.3	681.9	-23.92 %		PMG HP Mariposas	76.0	88.8	+16.86 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	57.3	-0.55 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	155.2	157.6	+1.54 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	234.0	GNP		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.2	65.3	+0.18 %	PMG
BESS Coya	818.8	598.8	-26.88 %		PMG HP Pulelfu	112.8	107.9	-4.34 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	39.7	39.5	-0.46 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.4	-0.44 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	122.9	+2.33 %		PMG HP Renaico	103.3	126.6	+22.51 %	PMG, RO
BESS El Manzano	132.7	104.1	-21.56 %		PMG HP Rio Huasco	30.0	33.8	+12.71 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	141.0	+120.26 %		PMG HP San Clemente	71.0	97.6	+37.46 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	107.0	128.7	+20.32 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	5.0	-14.17 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	283.6	259.4	-8.53 %		PMG PFV Antay	89.6	75.5	-15.75 %	PMG
BESS San Andrés	203.3	199.3	-1.96 %		PMG PFV Caracas II	96.8	73.9	-23.71 %	PMG
BESS Tamaya	193.3	385.7	+99.54 %		PMG PFV Castilla	15.8	24.8	+57.22 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.2	+35.02 %		PMG PFV Chercan	95.1	56.3	-40.75 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	60.9	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	479.4	-23.17 %		PMG PFV Del Desierto	66.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2021.9	2248.0	+11.18 %	RO	PMG PFV Don Oscar	89.7	77.7	-13.34 %	PMG
HE Antuco	4478.4	3937.4	-12.08 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1213.9	1746.0	+43.83 %		PMG PFV Espiga de Oro	23.3	27.1	+16.40 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1495.6	-10.98 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	4445.5	5479.0	+23.25 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.3	4.8	-48.17 %	PMG, P
HE El Toro	4696.5	3978.8	-15.28 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	95.5	64.4	-32.53 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	100.1	83.7	-16.38 %	PMG
HE Machicura	1128.0	1124.0	-0.35 %	RO, LF	PMG PFV North West	101.1	29.1	-71.22 %	PMG
HE Pangué	2324.3	3445.2	+48.22 %	RO	PMG PFV Palermo	84.7	97.6	+15.22 %	PMG
HE Pehuenche	7110.5	9042.0	(*) +27.16 %		PMG PFV Pataguiña	76.7	95.8	+24.85 %	PMG
HE Pilmaiquén	649.0	656.7	+1.18 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	5922.1	7099.6	+19.88 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	17.1	15.9	-6.88 %	PMG
HE Rapel	421.0	1546.1	+267.24 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.4	-23.91 %	PMG
HP Abanico	788.8	805.4	+2.10 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	78.6	102.6	+30.56 %	PMG
HP Alfalfal	2758.5	2968.8	+7.62 %	RO	PMG PFV Quilmo	99.0	98.2	-0.77 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	554.4	543.9	-1.90 %	LF	PMG PFV SDGx01	10.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1297.0	1280.4	-1.28 %		PMG PFV Sol del Norte	70.3	36.5	-48.07 %	PMG
HP Capullo	136.8	134.3	-1.83 %		PMG PFV Teno Solar	80.9	84.3	+4.18 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	328.8	310.7	-5.51 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2498.1	2384.6	-4.54 %	
HP Chapiquina	120.5	125.3	+3.97 %	
HP Convento Viejo	150.7	172.2	+14.29 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	300.0	327.1	+9.05 %	
HP Curillinque	2064.9	1415.6	-31.45 %	
HP Digua	311.9	386.4	+23.88 %	
HP El Paso	1054.0	1280.2	+21.46 %	
HP El Pinar	12.0	10.5	-12.50 %	P
HP Florida II	362.0	348.9	-3.62 %	
HP Guayacán	145.3	189.5	+30.40 %	
HP Hornitos	1132.0	923.2	-18.45 %	
HP Isla	1656.0	1115.8	-32.62 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	584.0	479.9	-17.83 %	
HP La Confluencia	3445.0	3193.4	-7.30 %	RO
HP La Higuera	3657.5	3565.5	-2.52 %	RO
HP La Mina	367.6	298.6	-18.76 %	
HP Laja I	220.9	84.1	-61.91 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	164.0	182.8	+11.46 %	
HP Lircay	480.0	331.5	-30.94 %	
HP Loma Alta	920.0	586.9	-36.20 %	RO
HP Los Hierros	15.0	8.3	-44.47 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	77.6	78.9	+1.62 %	RO
HP Los Quilos	663.0	673.7	+1.61 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	44.0	50.3	+14.39 %	
HP Mampil	267.0	261.8	-1.94 %	
HP Mocho	262.9	267.0	+1.57 %	
HP Palmucho	492.1	763.2	+55.10 %	
HP Peuchen	426.0	570.1	+33.82 %	
HP Providencia	34.0	43.9	+29.12 %	
HP Pullinque	399.0	362.1	-9.24 %	
HP Puntilla	377.7	371.9	-1.54 %	RO
HP Queltehues	925.4	879.9	-4.92 %	RO
HP Quilleco	1155.9	792.0	-31.48 %	
HP Rio Colorado	285.1	236.4	-17.09 %	
HP Rio Picoiquen	48.0	54.4	+13.23 %	
HP Rucatayo	793.0	701.8	-11.50 %	
HP Rucue	2690.1	1968.0	-26.84 %	RO
HP San Andres	794.0	1012.6	+27.52 %	
HP San Ignacio	394.7	384.0	-2.72 %	
HP Sauzal	1745.0	1489.8	-14.63 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	228.7	-20.60 %	
HP Volcán	252.5	276.7	+9.58 %	RO
PE Alena	1435.8	1056.0	-26.46 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	32.1	32.2	+0.53 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	10.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	137.7	+40.50 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.0	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	14.4	9.7	-32.85 %	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4190.1	4528.6	+8.08 %	RO
TER Angamos-ANG2	4134.3	4704.7	+13.80 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	61.2	-37.54 %	LF
TER Arauco MAPA	1008.0	896.2	-11.10 %	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	3771.3	4435.3	+17.61 %	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	367.0	375.3	+2.26 %	
TER CMPC Santa Fe	90.0	182.3	+102.56 %	
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	25.0	9.1	-63.44 %	
TER Cholguán	0.0	218.7	GNP	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	473.4	320.6	-32.28 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	848.7	724.0	-14.70 %		TER Cochran-CCH1	2968.6	4165.8	+40.33 %	RO
PE Cabo Leones 1	326.2	399.2	+22.38 %		TER Cochran-CCH2	3781.5	4154.3	+9.86 %	RO
PE Cabo Leones 2	272.4	364.2	+33.72 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	63.0	-90.02 %	RO
PE Cabo Leones 3	311.9	338.1	+8.40 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	472.0	-4.07 %	DF
PE Calama	830.4	1017.5	+22.53 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Campo Lindo	318.6	882.5	+176.98 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Canela	4.1	10.6	+161.08 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	37.5	46.5	+24.06 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	21.1	143.7	+581.09 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	346.2	GNP	
PE Cerro Tigre	942.5	1036.0	+9.91 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	246.4	301.0	+22.16 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	139.1	64.1	-53.95 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	114.8	192.1	+67.29 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	539.4	2388.1	(*) +342.73 %	P	TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	1723.7	1878.6	+8.99 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1556.1	1591.9	+2.30 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	226.7	168.4	-25.73 %		TER El Peñón	2.6	56.6	+2078.46 %	
PE La Flor	354.7	504.6	+42.23 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	53.7	25.2	-53.13 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	983.4	1152.0	+17.14 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lomas de Duqueco	794.3	953.0	+19.98 %		TER Escuadrón	12.6	12.9	+2.46 %	LF
PE Los Buenos Aires	237.6	376.8	+58.54 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	82.3	196.9	+139.15 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	40.0	145.1	+262.58 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1458.4	1513.8	+3.80 %		TER Guacolda 1	1136.5	2063.3	+81.55 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1324.1	1486.2	+12.24 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Sur	1592.9	1612.3	+1.22 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE Manantiales	25.3	105.7	+318.41 %	P	TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	755.9	609.6	-19.35 %		TER Guacolda 5	2198.7	2287.5	+4.04 %	RO
PE Monte Redondo	37.2	69.0	+85.51 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	545.4	441.7	-19.02 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1181.2	1222.2	+3.47 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	25.2	50.8	+101.55 %		TER IEM	4962.8	5808.0	+17.03 %	
PE Punta Sierra	174.1	198.0	+13.73 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1401.0	134.0	(*) -90.43 %	P	TER Kelar GNL	7919.1	7731.8	-2.37 %	RO
PE Renaico	929.8	1243.4	+33.73 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2546.2	2256.2	-11.39 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2884.4	2510.7	-12.95 %		TER Laja Energía Verde	146.4	88.6	-39.46 %	
PE San Juan	329.3	430.9	+30.84 %		TER Lautaro I	303.0	479.9	+58.38 %	RO
PE San Matías	445.6	1293.4	+190.30 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Pedro	101.4	140.8	+38.88 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	144.2	98.1	-31.94 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	352.5	+10.97 %	
PE Sarco	354.6	414.5	+16.90 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	407.3	714.4	+75.40 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	133.6	291.2	+117.94 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	81.2	125.0	+53.99 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	269.0	538.0	+100.00 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	956.1	861.1	-9.93 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	857.3	1140.2	+32.99 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Totoral	18.8	26.2	+39.44 %	RO	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	0.0	0.0	-	DF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	267.3	534.0	+99.77 %		TER Masisa	198.0	159.8	-19.27 %	LF
PFV Almeyda	306.6	354.7	+15.71 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	21.3	165.6	+677.32 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	601.5	713.3	+18.58 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	608.9	658.3	+8.12 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	685.6	702.2	+2.42 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	742.9	1021.7	+37.53 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1506.6	1481.6	-1.66 %	RO
PFV Azabache	326.5	333.4	+2.10 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	459.6	986.5	+114.64 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2403.1	1488.0	-38.08 %	LF	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2883.7	2922.8	+1.36 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Capricornio	759.4	525.9	-30.75 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	30.8	646.8	+1997.96 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	40.1	745.6	+1760.18 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	527.0	GNP	
PFV Chañares	46.5	187.8	+304.39 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	875.9	894.5	+2.13 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1200.7	927.8	-22.73 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	19.1	184.2	+862.28 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2101.4	1771.5	-15.70 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1125.1	1297.7	+15.34 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	339.1	620.5	+82.98 %	P	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	655.4	204.3	-68.83 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	30.2	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	1080.0	689.1	-36.20 %	
PFV El Aguila	14.3	14.4	+0.98 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Manzano	449.6	800.5	+78.02 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1134.0	824.3	-27.31 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	379.3	640.5	+68.87 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	194.0	GNP	
PFV Elena	640.1	495.8	-22.54 %		TER Nueva Renca GNL	3987.0	2101.0	(*) -47.30 %	RO, MM
PFV Finis Terrae	2067.1	1846.7	-10.66 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	207.5	813.9	+292.22 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1950.7	1507.0	-22.75 %		TER PAS Mejillones	408.0	452.3	+10.85 %	
PFV Huatacondo	44.2	82.6	+87.00 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	53.3	288.3	+440.83 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	579.6	475.9	-17.88 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	451.7	387.5	-14.20 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	7.5	118.5	+1479.60 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	716.9	635.0	-11.43 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	2.0	16.6	+741.62 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	27.7	352.0	+1169.00 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	17.1	104.5	+511.65 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1786.5	967.7	-45.83 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	723.9	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	813.9	740.7	-9.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	77.3	GNP	
PFV Los Loros	53.2	286.4	+438.10 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	377.5	763.8	+102.33 %	LF
PFV Malgarida	1675.7	1661.3	-0.86 %	RO
PFV María Elena	481.6	0.0	-100.00 %	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	969.6	1199.1	+23.67 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	53.2	51.5	-3.16 %	
PFV Pampa Solar Norte	436.5	457.7	+4.86 %	
PFV Pampa Tigre	857.4	779.1	-9.12 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	7.3	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	3.1	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	394.0	895.4	+127.25 %	
PFV Rio Escondido	1229.3	1182.1	-3.85 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	356.8	133.3	-62.62 %	LF
PFV San Andres	357.0	52.3	-85.36 %	LF
PFV San Pedro	204.8	755.5	+268.91 %	
PFV Santa Isabel	1351.1	978.2	-27.60 %	LF
PFV Santiago	80.7	587.3	+628.17 %	
PFV Sol de Lila	1038.9	765.8	-26.29 %	LF
PFV Sol de los Andes	214.8	0.4	-99.84 %	LF
PFV Sol del Desierto	1788.3	313.6	(*) -82.47 %	
PFV Taira	2040.5	2227.3	+9.15 %	P
PFV Tamango	406.0	215.4	-46.94 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1486.1	1242.3	-16.41 %	P
PFV Tamaya Solar	1164.0	552.5	-52.54 %	
PFV Uribe Solar	443.4	383.5	-13.50 %	
PFV Usya	93.1	224.9	+141.67 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	928.1	710.5	-23.44 %	
PFV Valle del Sol	1303.5	1112.7	-14.64 %	
PFV Willka	710.6	663.6	-6.62 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	116.7	108.5	-7.06 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.7	26.3	-1.50 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.2	11.7	-11.30 %	PMG
PMG HP Carena	4.7	112.8	+2300.00 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	201.8	401.0	+98.67 %	PMG
PMG HP Cipresillos	139.2	202.0	+45.09 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	69.8	-0.57 %	PMG
PMG HP Correntoso	14.4	9.1	-37.15 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.15 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	41.4	55.2	+33.33 %	PMG
PMG HP Juncalito	26.8	19.5	-27.24 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5859.6	6490.4	+10.77 %	
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	953.6	1087.5	+14.04 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	126.1	-40.41 %	
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	-	
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	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
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	1329.0	1582.7	+19.09 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	77.7	0.0	-100.00 %	
TER Trincão	55.4	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.0	458.3	+15.74 %	
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	217179.3	226366.5	+4.23 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.4	60.8	-0.97 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.70 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	104.2	105.8	+1.53 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	8.7	4.9	-43.09 %
PMGD HP Caliboro	24.8	24.7	-0.40 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	55.4	20.5	-63.02 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.7	11.0	+2.84 %
PMGD HP Cumpeo	57.3	106.4	+85.83 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	63.7	57.9	-9.21 %
PMGD HP Dongo	25.8	13.5	-47.49 %
PMGD HP Donguil	3.2	2.2	-30.48 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.7	8.1	-7.07 %
PMGD HP El Agrio	19.5	13.3	-31.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	21.5	-
PMGD HP El Atajo	20.1	19.8	-1.34 %
PMGD HP El Brinco	1.9	0.2	-88.73 %
PMGD HP El Canelo	60.6	60.6	+0.01 %
PMGD HP El Colorado	11.9	12.2	+2.75 %
PMGD HP El Diuto	68.4	65.4	-4.45 %
PMGD HP El Galpón	20.3	19.5	-3.68 %
PMGD HP El Llano	25.1	17.8	-28.99 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.1	14.4	+2.08 %
PMGD HP El Toro N°2	23.3	23.2	-0.16 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.8	25.9	+4.36 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	26.9	23.6	-12.20 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	2.8	+13.91 %
PMGD HP La Compañía II	43.7	43.9	+0.40 %
PMGD HP La Montaña	4.5	4.3	-4.31 %
PMGD HP La Montaña II	5.1	4.7	-7.39 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.1	6.8	-38.80 %
PMGD HP Las Flores	30.3	16.1	-46.83 %
PMGD HP Las Vertientes	33.8	36.4	+7.53 %
PMGD HP Los Bajos	126.4	126.0	-0.30 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	11.0	-45.98 %
PMGD HP Los Corrales II	13.4	13.2	-1.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.4	0.9	-34.06 %
PMGD PFV Lo Chacón	28.0	27.7	-0.81 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.4	39.4	+0.03 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.8	48.2	-8.64 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.0	19.3	+1.16 %
PMGD PFV Lockma	91.8	94.6	+3.07 %
PMGD PFV Loica	29.3	29.7	+1.40 %
PMGD PFV Loma Tendida	24.5	26.8	+9.21 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	9.0	-53.85 %
PMGD PFV Loncura	79.9	61.0	-23.64 %
PMGD PFV Loreto	18.7	24.6	+31.32 %
PMGD PFV Los Cisnes	52.1	46.1	-11.62 %
PMGD PFV Los Gorriones	33.7	34.3	+1.72 %
PMGD PFV Los Jotes	24.9	17.5	-29.95 %
PMGD PFV Los Lagos	14.9	19.4	+30.01 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.9	15.8	-78.07 %
PMGD PFV Los Lirios	59.1	89.3	+51.22 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.0	31.5	+1.42 %
PMGD PFV Los Molinos	100.3	106.3	+5.95 %
PMGD PFV Los Nogales	25.4	34.4	+35.21 %
PMGD PFV Los Paltos	23.9	15.8	-33.93 %
PMGD PFV Los Patos	32.2	35.8	+11.18 %
PMGD PFV Los Perales	18.6	15.8	-14.82 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.0	14.2	+0.93 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.9	27.0	+0.26 %
PMGD PFV Los Tilos	38.3	38.1	-0.63 %
PMGD PFV Los Tordos	58.0	59.2	+1.93 %
PMGD PFV Luce Solar	24.3	27.3	+12.18 %
PMGD PFV Luders	30.7	31.2	+1.76 %
PMGD PFV Lumbreras	31.8	33.6	+5.44 %
PMGD PFV Luna	25.7	9.5	-63.02 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.6	20.8	-21.80 %
PMGD PFV Macao	72.6	94.2	+29.78 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	-1.09 %
PMGD PFV Maikono	23.0	12.4	-46.07 %
PMGD PFV Maimalicán	92.7	62.4	-32.67 %
PMGD PFV Maitenlahue	27.5	22.1	-19.86 %
PMGD PFV Malaquita II	101.2	100.9	-0.26 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.0	-0.25 %
PMGD PFV Malloco	26.4	26.5	+0.34 %
PMGD PFV Malvilla	2.5	18.0	+618.80 %
PMGD PFV Manao	28.2	28.3	+0.07 %
PMGD PFV Mandinga	50.9	50.7	-0.39 %
PMGD PFV Marambio	26.0	27.5	+5.96 %
PMGD PFV Marañon	100.0	80.8	-19.21 %
PMGD PFV Marchigue II	87.6	82.7	-5.53 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.2	26.1	-0.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	2.3	2.5	+5.90 %
PMGD HP Los Portones	17.4	17.6	+1.40 %
PMGD HP MSA-I	6.6	5.4	-18.02 %
PMGD HP Maisán	3.4	3.3	-2.01 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	47.5	48.4	+1.82 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.0	7.5	+49.56 %
PMGD HP Muchi	1.5	0.9	-39.81 %
PMGD HP Munilque	5.8	4.3	-25.54 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	61.6	-4.94 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.2	3.8	-9.02 %
PMGD HP Pichilonco	8.1	6.1	-24.54 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	17.9	11.8	-34.24 %
PMGD HP Purísima	8.4	8.7	+3.24 %
PMGD HP Quillaileo	9.3	8.9	-4.28 %
PMGD HP Reca	9.2	8.3	-9.64 %
PMGD HP Roblería	37.6	38.2	+1.65 %
PMGD HP Río Mulchén	8.2	7.5	-8.36 %
PMGD HP Río Trueno	22.5	20.9	-6.86 %
PMGD HP Santa Elena	10.8	10.7	-0.38 %
PMGD HP Santa Isabel	10.6	10.8	+1.60 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	12.0	+0.80 %
PMGD HP Sauce Andes	11.1	12.1	+8.63 %
PMGD HP Trailelfú	8.5	7.5	-11.58 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	25.2	18.5	-26.65 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.6	+2.17 %
PMGD PE El Arrebol	132.0	107.8	-18.32 %
PMGD PE El Nogal	120.8	170.3	+41.02 %
PMGD PE Huajache	84.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	105.1	173.3	+64.81 %
PMGD PE Lebu III	69.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	117.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	18.7	9.6	-48.66 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	78.5	94.6	+20.48 %
PMGD PFV Albatros	11.7	14.4	+22.59 %
PMGD PFV Albor Solar	59.9	59.9	-0.05 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.0	67.2	+5.02 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.5	100.7	+19.27 %
PMGD PFV Aldebaran	3.5	57.5	+1534.38 %
PMGD PFV Alhué	50.1	56.5	+12.73 %
PMGD PFV Alianza	48.1	45.3	-5.92 %
PMGD PFV Alicahue	33.1	20.6	-37.79 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.5	15.5	-0.13 %
PMGD PFV Alto Solar	26.4	20.5	-22.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	23.7	24.1	+1.77 %
PMGD PFV María Dolores	70.0	28.8	-58.88 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.8	+0.80 %
PMGD PFV Meco Chillan	67.5	64.9	-3.89 %
PMGD PFV Meli	86.8	85.6	-1.36 %
PMGD PFV Membrillo	27.8	28.0	+0.65 %
PMGD PFV Mercurio Sur	20.0	18.8	-6.29 %
PMGD PFV Milán A	29.2	25.9	-11.35 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	20.6	-24.41 %
PMGD PFV Mostazal	98.6	91.4	-7.31 %
PMGD PFV Moya	100.9	57.6	-42.87 %
PMGD PFV Mutupín	48.2	44.9	-6.93 %
PMGD PFV Nahuén	99.9	99.1	-0.77 %
PMGD PFV Nan	18.6	62.6	+236.69 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.2	25.8	+2.38 %
PMGD PFV Newentun	65.1	64.7	-0.65 %
PMGD PFV Nihue	29.9	29.1	-2.51 %
PMGD PFV Norte Chico	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.1	31.0	-6.44 %
PMGD PFV Olivia	26.0	26.5	+2.08 %
PMGD PFV Olivier	23.2	18.6	-19.69 %
PMGD PFV Olivillo	69.2	79.8	+15.37 %
PMGD PFV Orion	30.1	30.5	+1.56 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.3	12.0	-21.61 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	100.2	87.3	-12.91 %
PMGD PFV PAS1	62.0	91.7	+47.82 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.9	73.9	-0.05 %
PMGD PFV PSF Horizonte	48.8	49.1	+0.57 %
PMGD PFV PVP La Rosa	15.8	15.8	+0.15 %
PMGD PFV PVP Unihue	23.4	24.8	+5.74 %
PMGD PFV Pachira	102.8	103.7	+0.84 %
PMGD PFV Paillihue	73.7	90.7	+23.03 %
PMGD PFV Paine	84.4	100.0	+18.48 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.9	55.1	-33.57 %
PMGD PFV Pama	17.9	11.6	-35.31 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.6	34.6	-40.95 %
PMGD PFV Paraguay	76.6	65.0	-15.08 %
PMGD PFV Paranal	21.7	20.7	-4.79 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	24.4	24.6	+0.78 %
PMGD PFV Parque Curicura	89.7	90.6	+0.96 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.9	91.9	+0.02 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	49.1	51.3	+4.40 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	33.0	31.3	-5.13 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.8	97.7	-0.15 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.1	90.3	+398.73 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.1	44.6	-25.79 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	96.4	98.7	+2.42 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	20.6	10.0	-51.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.6	15.8	+1.54 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.3	18.5	-63.96 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.2	23.2	-25.74 %
PMGD PFV Anakena	55.9	68.4	+22.45 %
PMGD PFV Añcahual	60.8	92.2	+51.72 %
PMGD PFV Antonia	30.7	27.7	-9.95 %
PMGD PFV Argomedo	84.6	82.8	-2.09 %
PMGD PFV Arica	41.8	82.4	+97.26 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	9.7	-38.48 %
PMGD PFV Armazones	50.5	50.3	-0.37 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.1	27.9	-0.78 %
PMGD PFV Astillas	99.4	99.4	-0.01 %
PMGD PFV Avel Solar	96.8	95.3	-1.59 %
PMGD PFV Avellano	53.0	63.4	+19.69 %
PMGD PFV Aviles	61.3	75.8	+23.49 %
PMGD PFV Axel Solar	22.7	15.1	-33.44 %
PMGD PFV Ayla	95.2	95.3	+0.09 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.5	20.5	-0.09 %
PMGD PFV Barcelona	97.1	55.9	-42.45 %
PMGD PFV Belenos Til Til	95.3	96.9	+1.58 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Bellavista	29.3	23.2	-20.85 %
PMGD PFV Belén	58.1	62.3	+7.32 %
PMGD PFV Berrueco	98.6	96.4	-2.27 %
PMGD PFV Blu	29.0	39.8	+37.12 %
PMGD PFV Buenas Yervas	74.0	74.3	+0.47 %
PMGD PFV Bulnes	36.2	45.7	+26.03 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	26.4	-1.42 %
PMGD PFV Bérnago	31.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV CE Caldera	45.0	49.8	+10.62 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	100.5	73.7	-26.66 %
PMGD PFV Cabilsol	30.4	12.6	-58.42 %
PMGD PFV Cabimas	0.9	0.8	-11.24 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	69.6	+52.24 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.1	96.6	-0.51 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.7	-35.96 %
PMGD PFV Calama	78.7	101.8	+29.35 %
PMGD PFV Calle Larga	27.0	29.4	+9.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.1	28.7	-1.27 %
PMGD PFV Canelillo	21.6	15.9	-26.40 %
PMGD PFV Canesa	26.8	20.1	-25.11 %
PMGD PFV Cantera	27.7	28.5	+2.93 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.9	+0.29 %
PMGD PFV Caracoles	28.4	28.9	+1.83 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	64.3	65.6	+1.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	30.3	30.8	+1.78 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	99.6	81.6	-18.09 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	62.5	62.9	+0.67 %
PMGD PFV Pastrán	55.2	68.3	+23.82 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.4	79.1	-0.46 %
PMGD PFV Pedreros	27.4	20.3	-25.84 %
PMGD PFV Pegasus	30.5	12.4	-59.32 %
PMGD PFV Pellin	94.4	95.0	+0.61 %
PMGD PFV Pelumpen	15.1	12.1	-19.71 %
PMGD PFV Penaflor	88.3	88.9	+0.70 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.1	25.9	+3.19 %
PMGD PFV Pepa	100.0	92.0	-7.98 %
PMGD PFV Pequen	30.8	31.0	+0.49 %
PMGD PFV Peralillo	24.6	27.3	+10.82 %
PMGD PFV Pesaro	25.4	24.0	-5.45 %
PMGD PFV Pica	0.3	0.3	-
PMGD PFV Pichon	18.1	18.1	+0.06 %
PMGD PFV Picunche	59.3	72.4	+21.96 %
PMGD PFV Piduco	31.6	32.8	+3.86 %
PMGD PFV Pilipilen	24.2	23.8	-1.61 %
PMGD PFV Piquero	101.1	97.5	-3.53 %
PMGD PFV Pirque	25.1	20.6	-17.93 %
PMGD PFV Pitotoy	30.6	30.5	-0.26 %
PMGD PFV Pitra	27.3	24.2	-11.49 %
PMGD PFV Placilla	59.2	82.2	+39.04 %
PMGD PFV Playerito	31.4	31.8	+1.05 %
PMGD PFV Playero	30.4	30.0	-1.18 %
PMGD PFV Playeron	32.1	32.5	+1.34 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	62.0	19.8	-68.01 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.8	26.8	+8.11 %
PMGD PFV Población	25.4	12.0	-52.83 %
PMGD PFV Pocillas	19.8	31.3	+58.06 %
PMGD PFV Pomuyeto	26.6	28.9	+8.48 %
PMGD PFV Portezuelo	29.2	26.5	-9.08 %
PMGD PFV Pretty Field	18.1	10.4	-42.44 %
PMGD PFV Puangue	43.1	35.6	-17.25 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	24.4	26.8	+9.75 %
PMGD PFV Pueblo Seco	95.8	97.9	+2.22 %
PMGD PFV Puelche	28.6	28.7	+0.07 %
PMGD PFV Puente Solar	27.3	28.0	+2.52 %
PMGD PFV Pullalli	26.9	13.0	-51.52 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	17.2	-2.05 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	62.9	75.9	+20.65 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	71.5	76.3	+6.67 %
PMGD PFV Quetena	80.5	95.1	+18.21 %
PMGD PFV Quillay	21.7	22.4	+3.27 %
PMGD PFV Quilmo Solar	46.7	23.8	-48.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	25.0	24.5	-1.92 %
PMGD PFV Catemu	18.0	18.6	+3.06 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	19.5	9.1	-53.20 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	87.5	71.1	-18.75 %
PMGD PFV Cefalu Solar	26.4	27.0	+2.54 %
PMGD PFV Centauro Solar	88.7	74.8	-15.62 %
PMGD PFV Chacabuco	100.2	99.6	-0.57 %
PMGD PFV Chalinga	28.3	28.0	-1.27 %
PMGD PFV Champa	23.3	89.6	+285.25 %
PMGD PFV Chancon	33.0	22.0	-33.27 %
PMGD PFV Chañar del Verano	25.1	27.8	+10.78 %
PMGD PFV Chequen Solar	55.8	61.3	+9.85 %
PMGD PFV Chicauma Verano	54.3	54.3	-0.02 %
PMGD PFV Chilener	16.2	16.4	+1.55 %
PMGD PFV Chimbarongo	31.9	24.3	-23.92 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.6	17.5	-28.87 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	35.3	49.9	+41.55 %
PMGD PFV Citrino	25.6	8.4	-67.03 %
PMGD PFV Ckilir	91.7	97.7	+6.53 %
PMGD PFV Clementina	12.6	12.8	+1.74 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	1.0	-
PMGD PFV Cocinillas	21.8	18.9	-13.09 %
PMGD PFV Coinco	23.7	27.4	+15.57 %
PMGD PFV Colchagua	26.9	26.6	-0.86 %
PMGD PFV Colina	96.0	92.4	-3.77 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.6	27.7	+0.36 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	33.1	-0.14 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.9	26.8	-0.45 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.6	+169.12 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.9	10.2	-26.65 %
PMGD PFV Corso	23.9	44.7	+87.21 %
PMGD PFV Cortijo	65.4	65.6	+0.23 %
PMGD PFV Covadonga	86.8	87.8	+1.07 %
PMGD PFV Coyunche	31.3	30.5	-2.59 %
PMGD PFV Crucero	31.3	25.2	-19.49 %
PMGD PFV Cruz	29.5	30.2	+2.31 %
PMGD PFV Curacavi	27.7	5.5	-80.05 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.7	18.0	-29.75 %
PMGD PFV Dadinco	32.0	32.8	+2.31 %
PMGD PFV Darlin	81.0	91.4	+12.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.0	87.9	+3.39 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.3	16.3	-
PMGD PFV Don Enrique	103.9	59.9	-42.33 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.2	23.7	-26.43 %
PMGD PFV Don Jorge	31.9	33.8	+6.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	97.5	96.1	-1.48 %
PMGD PFV Quinta	32.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	72.3	46.0	-36.42 %
PMGD PFV REN	37.6	66.7	+77.25 %
PMGD PFV RLA	24.4	16.5	-32.35 %
PMGD PFV Ranguil	27.6	25.3	-8.33 %
PMGD PFV Ratulemus	23.3	30.5	+31.13 %
PMGD PFV Rauquen	69.7	78.3	+12.31 %
PMGD PFV Rcu	50.6	55.0	+8.67 %
PMGD PFV Recoleta	49.6	41.9	-15.46 %
PMGD PFV Rengo	41.7	77.9	+87.00 %
PMGD PFV Rexner	23.2	24.5	+5.75 %
PMGD PFV Rimini	94.6	84.6	-10.62 %
PMGD PFV Rinconada	84.8	51.4	-39.34 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.7	70.4	-33.38 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.2	32.1	-0.59 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	23.4	30.0	+28.18 %
PMGD PFV Romeria	87.3	62.9	-27.92 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	60.5	33.7	-44.30 %
PMGD PFV Rucapaine	97.2	99.1	+2.03 %
PMGD PFV Río Peuco	11.1	13.3	+20.11 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.6	3.6	+0.28 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	21.3	21.6	+1.50 %
PMGD PFV SDSI	29.3	29.9	+2.19 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	25.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	75.6	52.8	-30.16 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	48.2	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.6	26.9	+1.09 %
PMGD PFV SP Malloa	18.3	20.5	+12.20 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.1	11.8	-38.30 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.2	29.0	+2.66 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.6	11.8	-29.06 %
PMGD PFV San Alberto	37.2	35.3	-5.08 %
PMGD PFV San Antonio	33.4	27.6	-17.37 %
PMGD PFV San Camilo	31.0	31.0	+0.06 %
PMGD PFV San Carlos	27.6	28.7	+3.76 %
PMGD PFV San Eduardo	2.4	2.4	+0.42 %
PMGD PFV San Emilio I	26.4	27.2	+3.03 %
PMGD PFV San Eugenio	82.1	97.4	+18.60 %
PMGD PFV San Francisco	33.2	29.8	-10.18 %
PMGD PFV San Isidro	24.5	25.6	+4.55 %
PMGD PFV San José II	35.2	36.0	+2.53 %
PMGD PFV San Pedro	27.2	19.7	-27.46 %
PMGD PFV San Rafael	26.9	30.5	+13.27 %
PMGD PFV San Ramiro	99.0	0.1	-99.87 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.3	8.8	-67.80 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.5	32.0	-4.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	27.5	27.9	+1.24 %
PMGD PFV Don Martín	29.6	30.8	+4.12 %
PMGD PFV Don Matías	25.0	21.9	-12.40 %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.1	17.1	-66.53 %
PMGD PFV Don Simón	28.0	28.3	+1.04 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.2	25.4	+0.95 %
PMGD PFV Doña Regina	17.7	27.4	+54.80 %
PMGD PFV Doñihue	66.8	76.9	+15.12 %
PMGD PFV Duqueco Solar	86.8	54.1	-37.65 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.6	28.3	+10.19 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	18.1	26.0	+43.36 %
PMGD PFV Ea Maiten	25.4	23.5	-7.68 %
PMGD PFV Eclipse	98.5	34.6	-64.90 %
PMGD PFV El Boco	27.1	46.3	+70.92 %
PMGD PFV El Caiquén	80.8	104.4	+29.20 %
PMGD PFV El Cardenal	11.3	11.5	+1.06 %
PMGD PFV El Carpintero	78.9	82.0	+3.90 %
PMGD PFV El Castaño	46.8	46.9	+0.26 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.9	17.5	+3.50 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.9	16.2	-3.79 %
PMGD PFV El Chercan	102.4	102.5	+0.12 %
PMGD PFV El Chincol	33.4	34.0	+1.68 %
PMGD PFV El Chucao	24.2	24.9	+2.73 %
PMGD PFV El Cuervo	18.4	18.5	+0.16 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	12.2	-0.16 %
PMGD PFV El Divisadero	29.3	25.5	-12.68 %
PMGD PFV El Estero	19.0	18.6	-2.17 %
PMGD PFV El Flamenco	91.1	93.3	+2.38 %
PMGD PFV El Gaviotín	54.0	35.5	-34.28 %
PMGD PFV El Huaso	19.8	20.0	+0.96 %
PMGD PFV El Ingenio	80.0	22.8	-71.47 %
PMGD PFV El Interlocutor	23.7	26.8	+12.91 %
PMGD PFV El Laurel	65.9	67.3	+2.16 %
PMGD PFV El Litre	87.3	89.0	+1.86 %
PMGD PFV El Loro Choroy	74.5	85.9	+15.22 %
PMGD PFV El Mirlo	57.7	65.3	+13.18 %
PMGD PFV El Monte	26.0	26.5	+2.23 %
PMGD PFV El Palqui	23.5	19.8	-15.80 %
PMGD PFV El Picurio	31.8	32.6	+2.42 %
PMGD PFV El Pilpen	33.1	15.1	-54.29 %
PMGD PFV El Pitío	33.4	35.0	+4.79 %
PMGD PFV El Piuquen	26.7	26.9	+0.67 %
PMGD PFV El Queltehue	33.1	31.9	-3.72 %
PMGD PFV El Quemado	33.0	22.3	-32.55 %
PMGD PFV El Queule	60.8	33.1	-45.56 %
PMGD PFV El Rayador	50.2	33.1	-33.96 %
PMGD PFV El Reconquistador	15.2	29.0	+90.86 %
PMGD PFV El Resplandor	26.3	25.3	-3.76 %
PMGD PFV El Roble	92.7	89.0	-3.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	18.3	20.4	+11.11 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.6	30.8	+0.56 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.2	-87.88 %
PMGD PFV Santa Clara	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	98.0	97.3	-0.75 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	83.4	96.5	+15.63 %
PMGD PFV Santa Emilia	95.8	93.9	-2.05 %
PMGD PFV Santa Ester	29.7	32.3	+8.82 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	21.6	26.4	+22.26 %
PMGD PFV Santa Julia	30.4	22.0	-27.69 %
PMGD PFV Santa Laura	32.9	16.1	-50.94 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.0	58.0	+0.01 %
PMGD PFV Santa Luisa	29.2	28.4	-2.77 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.8	28.7	-0.14 %
PMGD PFV Santa Pamela	70.5	88.7	+25.82 %
PMGD PFV Santa Rita	20.0	31.9	+59.90 %
PMGD PFV Santa Teresita	79.1	77.7	-1.76 %
PMGD PFV Santuario	33.2	27.5	-17.23 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.2	11.2	+0.18 %
PMGD PFV Siete Colores	57.7	50.3	-12.92 %
PMGD PFV Sofia	22.2	22.1	-0.42 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.3	71.0	+0.98 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.9	19.3	+1.90 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.6	19.8	-25.41 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	18.3	28.4	+55.09 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	53.1	62.0	+16.68 %
PMGD PFV Tabolango	99.4	35.6	-64.21 %
PMGD PFV Talagante	50.0	50.1	+0.22 %
PMGD PFV Talca	59.4	60.5	+1.80 %
PMGD PFV Talhuén	31.2	14.9	-52.15 %
PMGD PFV Tallado	82.9	82.9	-0.02 %
PMGD PFV Tamarama	57.7	47.3	-18.02 %
PMGD PFV Tamarugo	23.5	24.5	+4.09 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.3	-26.55 %
PMGD PFV Taranto	67.0	67.0	-0.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	48.6	37.3	-23.16 %
PMGD PFV Tijeral	25.8	24.7	-4.35 %
PMGD PFV Til Til	26.9	10.7	-60.17 %
PMGD PFV Torino	78.8	78.3	-0.56 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.4	24.2	-0.70 %
PMGD PFV Tortuga	2.6	30.6	+1095.05 %
PMGD PFV Tranque del Sol	89.3	76.5	-14.34 %
PMGD PFV Trebal	17.1	18.7	+9.11 %
PMGD PFV Trebo	29.0	29.9	+3.13 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.2	26.0	+3.06 %
PMGD PFV Tricahue II	98.7	24.9	-74.82 %
PMGD PFV Trinidad	9.5	9.5	+0.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	84.3	85.1	+1.03 %
PMGD PFV El Salitral	19.0	33.0	+73.66 %
PMGD PFV El Sauce	31.1	29.4	-5.34 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.6	11.0	+14.26 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	94.5	+98.68 %
PMGD PFV El Trile	61.2	61.8	+1.01 %
PMGD PFV El Turpial	19.2	22.2	+16.05 %
PMGD PFV El Zorzal	28.5	28.8	+0.98 %
PMGD PFV Enami Solar	45.0	38.7	-14.04 %
PMGD PFV Encino	21.8	21.8	+0.19 %
PMGD PFV Encon	77.3	67.5	-12.70 %
PMGD PFV Erinome	27.7	15.9	-42.81 %
PMGD PFV Escorial del Verano	19.0	19.0	+0.16 %
PMGD PFV Esfena	44.5	48.1	+8.11 %
PMGD PFV Esperanza	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.3	17.1	-1.39 %
PMGD PFV Fardela Negra	23.6	21.5	-8.65 %
PMGD PFV Filomena	24.6	24.6	+0.12 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	84.3	44.0	-47.76 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	32.0	32.0	+0.03 %
PMGD PFV Francisco	33.3	30.8	-7.54 %
PMGD PFV Fulgor	23.9	10.4	-56.27 %
PMGD PFV Fuster del Verano	61.9	79.2	+27.88 %
PMGD PFV GR Lemu	54.7	56.0	+2.28 %
PMGD PFV GR Peumo	91.9	94.8	+3.17 %
PMGD PFV GR Pitao	95.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	99.6	84.2	-15.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.9	63.9	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.3	17.1	-0.97 %
PMGD PFV Gabriela	101.6	104.1	+2.43 %
PMGD PFV Girasoles	24.9	25.5	+2.41 %
PMGD PFV Granada	100.7	90.2	-10.45 %
PMGD PFV Granate	55.1	48.8	-11.40 %
PMGD PFV Guadalaio	25.9	34.9	+34.75 %
PMGD PFV Guadalupe	57.9	57.8	-0.29 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.6	89.7	+0.12 %
PMGD PFV Guarana	14.2	14.2	-0.07 %
PMGD PFV Helios	19.7	20.0	+1.63 %
PMGD PFV Hijuela 4	31.5	31.9	+1.27 %
PMGD PFV Homero	33.3	29.3	-12.16 %
PMGD PFV Hormiga	23.1	10.4	-54.81 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-90.02 %
PMGD PFV Huape	27.0	27.0	-0.11 %
PMGD PFV Huaquelon	103.7	62.2	-40.03 %
PMGD PFV Huigan	79.4	98.5	+24.02 %
PMGD PFV Hurtado	24.0	28.5	+18.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuguere	27.1	19.7	-27.38 %
PMGD PFV Turquía	11.1	13.9	+24.87 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.0	-85.71 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	1.1	-54.74 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	100.4	72.6	-27.69 %
PMGD PFV Valle Oeste II	97.5	79.9	-18.08 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	32.1	20.5	-36.20 %
PMGD PFV Ventisquero	100.1	99.9	-0.21 %
PMGD PFV Venturada	99.9	97.3	-2.64 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.7	12.0	-28.57 %
PMGD PFV Victoria	50.3	60.0	+19.15 %
PMGD PFV Villa Alegre	74.6	71.4	-4.39 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.8	29.5	+9.93 %
PMGD PFV Villa Moscoso	28.3	16.5	-41.58 %
PMGD PFV Villa Prat	26.6	26.6	+0.01 %
PMGD PFV Villa Seca	27.4	28.1	+2.70 %
PMGD PFV Villa Solar	26.2	26.2	+0.19 %
PMGD PFV Violeta	79.3	81.0	+2.10 %
PMGD PFV Vituco 2B	28.9	27.9	-3.43 %
PMGD PFV Viñas del Sol	53.2	65.8	+23.71 %
PMGD PFV Yahutela	55.9	56.7	+1.41 %
PMGD PFV Ñilhue	10.0	6.3	-37.27 %
PMGD PFV Ñiquén	33.4	29.9	-10.54 %
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 Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.6	-
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	-	22.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.9	28.7	+2.72 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	19.8	-39.60 %
PMGD PFV Independencia	19.6	19.5	-0.04 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.8	27.0	-2.87 %
PMGD PFV Jahuel	57.3	55.9	-2.48 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.3	58.4	-9.14 %
PMGD PFV Jaururo	24.3	12.7	-47.90 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.7	100.8	+0.06 %
PMGD PFV Jilguero	15.9	20.0	+25.62 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.3	15.7	+2.75 %
PMGD PFV Kaufmann	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	27.4	23.5	-14.12 %
PMGD PFV La Acacia	90.4	50.4	-44.29 %
PMGD PFV La Blanquina	95.3	95.7	+0.41 %
PMGD PFV La Chapeana	24.0	1.8	-92.49 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.4	11.4	-34.23 %
PMGD PFV La Esperanza II	87.6	81.2	-7.32 %
PMGD PFV La Estancia	25.6	21.2	-17.14 %
PMGD PFV La Foresta	25.3	25.2	-0.55 %
PMGD PFV La Frontera	46.7	35.8	-23.31 %
PMGD PFV La Gamboina	55.8	56.1	+0.61 %
PMGD PFV La Huerta	19.4	19.7	+1.30 %
PMGD PFV La Lajuela	59.1	56.9	-3.74 %
PMGD PFV La Ligua	27.1	10.0	-63.04 %
PMGD PFV La Manga	32.9	17.2	-47.75 %
PMGD PFV La Muralla	24.0	22.8	-5.12 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	62.0	63.0	+1.76 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	83.8	109.3	+30.44 %
PMGD PFV La Victoria	101.7	103.0	+1.22 %
PMGD PFV Lagunilla	25.3	4.1	-83.70 %
PMGD PFV Laja Andino	102.8	103.2	+0.45 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.8	19.2	+2.08 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.7	8.2	+6.04 %
PMGD PFV Las Cabras	25.9	25.1	-2.90 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.9	0.3	-99.63 %
PMGD PFV Las Catitas	31.3	42.3	+35.37 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	21.4	-18.52 %
PMGD PFV Las Chilcas	41.2	45.7	+10.91 %
PMGD PFV Las Codornices	27.4	34.3	+25.18 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.2	59.5	+5.86 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.4	33.7	+23.03 %
PMGD PFV Las Majadas	69.9	79.8	+14.23 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.0	23.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	24.0	4.2	-82.64 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.0	27.4	+1.59 %
PMGD PFV Las Palomas	33.3	32.6	-2.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.6	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	5.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	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	-	9.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	4.3	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	26.5	25.6	-3.25 %
PMGD PFV Las Rojas	24.2	7.2	-70.33 %
PMGD PFV Las Taguas	69.4	42.1	-39.35 %
PMGD PFV Las Tencas	66.6	67.0	+0.65 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.1	1.6	-93.87 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.3	19.2	-0.02 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.1	23.7	+12.44 %
PMGD PFV Las Turcas	33.0	15.9	-51.97 %
PMGD PFV Lenga	16.5	18.9	+14.55 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.1	33.0	-0.14 %
PMGD PFV Linares	36.5	52.8	+44.61 %
PMGD PFV Lingue	30.4	30.5	+0.30 %
PMGD PFV Lipangue	27.4	21.8	-20.39 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.4	24.7	+1.11 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	96.8	88.7	-8.34 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.1	38.9	-5.24 %
PMGD PFV Llay Llay	66.5	66.8	+0.44 %
PMGD PFV Lloica	20.8	21.4	+3.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.9	-
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	24782.0	23325.2	-5.88 %

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	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Punta de Talca	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

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 y 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 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
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 Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	91.5	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.2	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuencho 9B Gas Arg	95.0	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
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	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	100.0	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 Trichahue 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 Trichahue 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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	100.0	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.
TER Guacolda 2	100.0	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.
TER Guacolda 3	100.0	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.
TER Guacolda 5	100.0	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.
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	100.0	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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, 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.
00:10	Enlasa	C. Guacolda 1 limitada a 130 MW. Causa informada: Control temperatura descarga agua de mar, según IL 2024002002. Cancelada IL 2024001900.
01:29	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca sale del servicio en forma intempestiva con 210 MW durante pruebas de Mantenimiento Mayor, según SD 2024085793.
01:49	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005556.
01:49	Prime Energía	Línea de 220 kV Chagual - Los Vilos interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005562.
01:49	Prime Energía	C. Chagual indisponible. Causa informada: Falla en instalaciones de terceros, según IF 2024005559.
01:56	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005556.
06:10	AES Andes	C. Alfalfal BESS 2 limitado a 43 MW. Causa informada: Falla en core N°3 y 14, según IL 2024002003. Cancela IL 2024001995.
06:32	Prime Energía	Línea de 220 kV Chagual - Los Vilos cerrada, cancelado IF 2024005562.
06:44	Prime Energía	C. Chagual disponible, cancelado IF 2024005559.
08:53	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tendido de conductor por robo, según SDCF 2024131107.
09:09	Cía. Minera Escondida	S/E Farellón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alto nivel de contaminación en la zona debido a movimiento de tierra por cambio en camino principal a mineras, según SICF 2024131117.
09:37	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por alta contaminación (lavado de aislación), según SICF 2024131111 y 2024131112.
09:58	Chilquinta	S/E Las Vegas Paño H1 limitado. Causa informada: Paño H1 queda con sistema de protección del sistema 2 apagada por comportamiento errático. Paño se mantiene protegido por el sistema 1, según IL 2024002004.
10:04	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94, según SICF 2024131124.
10:37	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - El Cobre con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se encuentra fibra cortada en diferencial de línea. Se desconectará fibra en ambos puntos y se realizará la reparación, según SICF 2024131110.
10:40	Enel Generación	C. Cipreses de forma temporal, se ajusta el nivel máximo del embalse Laguna la Invernada a la cota 1318,55 (incremento de 30 cm), con el propósito de optimizar el aprovechamiento de los caudales de deshielo, según IL 2024002005.
10:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Padre Las Casas 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia al interior de predio particular entre las estructuras 367 y 368, según SICF 2024131169
11:34	ENAP BioBío	C. Enap Biobío sale del servicio en forma intempestiva con 42 MW.
12:02	CGE - Transmisión	S/E Santa Elvira interruptor 52CT2 general de MT interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de S/E Santa Elvira durante trabajos programados SD 2024129891, según IF 2024005558.
12:06	CGE - Transmisión	S/E Santa Elvira interruptor 52CT2 general de MT cerrado, se recuperan los consumos, cancelado IF 2024005558.
12:13	Cía. Minera Escondida	S/E Farellón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024131117.
13:40	TEN	Línea de 500 kV Los Changos - Parinas 1 y 2 con limitación. Causa informada: Presumiblemente por falla en cable de FFOO se produce indisponibilidad de protecciones 87LS1 y 87LS2 en extremo de S/E Los Changos. Quedan operativas las funciones de protección 21 - 21N; 51 - 51N; 67 - 67N; 85A; 85C y 85D, según IL 2024002014.

Hora	Centro de Control	Observación
14:45	Transelec	S/E Cerro Navia STATCOM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de ambos sistemas MACH y sistema de control por inconsistencias en comunicación y pérdida de redundancia, según SDCF 2024131222.
15:29	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos correspondientes a S/E Curacautín, según IF 2024005565.
16:03	CGE - Transmisión	S/E Curacautín recupera el 83 % de los consumos por redes de media tensión, según IF 2024005565.
16:20	CGE - Transmisión	S/E Teno banco de CCEE 1 y 2 de 15 kV, 5 MVar interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005564.
16:44	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Talca - La Palma con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por trabajos en red de distribución, según SICF 2024131325.
16:48	Transelec	S/E Hualpén Transformador de 225/161/69 kV, 300 MVA normalizado CTBC para subir o bajar y cancelada IL 2024001604.
16:55	Acciona	C. PE Punta Palmeras sin limitación y cancelada IL 2024001920.
17:00	Siemens	C. PE Alena limitada en 72 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2024002010.
17:24	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 22 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2024002008. Cancelada IL 2024001977.
17:33	CGE - Transmisión	S/E Teno banco de CCEE 1 y 2 de 15 kV, 5 MVar disponibles y cancelado IF 2024005564.
18:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, normalizada topología y recuperado el 100 % de los consumos. Cancelado IF 2024005565.
18:32	Transelec	S/E Cerro Navia STATCOM cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024131222.
18:54	Transelec	S/E Puerto Montt paño J2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inhabilitación de función SOTF en sistema 1 RED670 del paño J2 y revisión de circuitos de posición debido a investigación de operación de la función SOTF, según SICF 2024131365 - 2024131366.
19:04	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 cerrada y cancelado IF 2024005556.
19:04	Transelec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2024131111 y 2024131112.
19:23	Enor Chile	C. PFV Sol de los Andes sin limitación y cancelada IL 2024001673.
19:24	CGE - Transmisión	S/E Parral banco de CCEE N° 3 y 4 disponibles y cancelado IF 2024005561.
19:26	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024131107.
19:26	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada y cancelado IF 2024005555.
19:26	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024131124
19:30	AES Andes	C. Alfalfal BESS 2 limitado a 46,2 MW. Causa informada: Falla en core N°14, según IL 2024002009. Cancela IL 2024002003.
20:28	Siemens	C. PE Alena sin limitación, cancelada IL 2024002010.
21:10	Engie Transmisión	S/E Chacaya 52J3 sistema de protecciones 2 habilitado y cancelada IL 2024001962.
23:20	Enlasa	C. Guacolda 1 cancelada limitación a 130 MW por control temperatura descarga agua de mar, según IL 2024002002.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -433,8 [MW].
07:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
07:50	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.
11:00	Enel Generación	Laguna invernada cierra compuestas.
13:04	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 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.
13:42	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.
14:12	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
15:24	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:18	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.
19:18	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:18	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 29,1 [MW/m].
19:46	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.
19:46	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.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 399,1 [MW].
23:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,4 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	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.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
RNE	C. PFV Huatacondo con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2023001783.	27/11/2023	23:59		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Engie Generación	C. PFV Tamaya con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002012.	23/12/2024	23:40		

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		
Transelec	Hot Line Principal	19/12/2024	17:20		
LAP	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	21/12/2024	17:00		
Gen. Metropolitana	Hot Lines Principal y respaldo F/S.	22/12/2024	23:43		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
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 Peñon 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		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2024	20:02		
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.	21/12/2024	21:16	23/12/2024	08:37
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	22/12/2024	19:45	23/12/2024	07:56
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	22/12/2024	21:31	23/12/2024	06:42
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.	22/12/2024	23:32	23/12/2024	06:43
Transec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	23/12/2024	10:49	23/12/2024	19:09
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 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.	23/12/2024	12:10		
Transec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	23/12/2024	15:00	23/12/2024	21:41
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.	23/12/2024	19:45		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	23/12/2024	20:28	23/12/2024	23:59
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	23/12/2024	20:33	23/12/2024	23:52

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
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		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	21/12/2024	00:13	23/12/2024	08:31
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/12/2024	07:40	23/12/2024	14:16
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/12/2024	20:09	23/12/2024	10:24
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	23/12/2024	00:24	23/12/2024	07:35
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	23/12/2024	00:28	23/12/2024	07:32
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	23/12/2024	07:33	23/12/2024	20:36
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/12/2024	11:16	23/12/2024	23:11
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	23/12/2024	13:30	23/12/2024	18:42
Transelec	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Lo Aguirre 2.	23/12/2024	14:48	23/12/2024	18:37
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	23/12/2024	19:51		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	23/12/2024	23:54		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	23/12/2024	23:57		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2.	23/12/2024	23:57		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 23 de
diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15
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: 225
Total registros Subestación: 94

Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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
2024131365	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	585	S/E PUERTO MONTT	2692	PA S/E PUERTO MONTT J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Inhabilitación de función SOTF en sistema 1 RENOTO del paño J2 y revisión de circuitos de posición debido a investigación de operación de la función SOTF.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tinea - P. Montt C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Bloqueo de trip Durante la intervención. Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Retiro de FF.OO Durante la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 18:00
2024131366	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	585	S/E PUERTO MONTT	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Inhabilitación de función SOTF en sistema 1 RENOTO del paño J2 y revisión de circuitos de posición debido a investigación de operación de la función SOTF.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tinea - P. Montt C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Bloqueo de trip Durante la intervención. Subestación Puerto Montt, Protección Sistema 1 del paño J2. Retiro de FF.OO Durante la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 18:00
2024131329	Subestacion	Ejecución Exitosa	NRIVILY TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2261	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2472	S/E EL RUIL [IN_REVISION]	34865	PA S/E EL RUIL B2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGED por medio de CGET, se requiere el bloqueo de reconexión automática del S2B2 de S/E El Ruil (asociado a CT 66 kV El Ruil / La Palma), por trabajos de reparación en línea de distribución afectada por incendio.	Riesgos declarados por CGET.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 16:45
2024131222	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	8	STATCOM S/E CERRO NAVIA 34kV 140MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Reinicio de ambos sistemas MACH y sistema de control, por inconsistencias en comunicación y pérdida de redundancia.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Reinicio de ambos sistemas MACH y sistema de control, por inconsistencias en comunicación y pérdida de redundancia. Restricciones: Instalación indeseable. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Equipo STATCOM. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 13:30
2024131164	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1642	S/E RAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: por continuos reinicios de la RTU, que provoca interferencias de los datos SCADA, se debe reiniciar la brevedad los canales de comunicación para evitar la pérdida permanente de telemetría y telecontrol.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Normalización de comunicaciones de RTU del sistema SCADA. Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:30
2024130153	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-En S/E Charrúa: Inspección Línea Vista enlace MMOD Charrúa - Pueblo Seco.	Bajo	Actividades: En S/E Charrúa: Inspección Línea Vista enlace MMOD Charrúa - Pueblo Seco. Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:00
2024130284	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	656	S/E REGULADORA RAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar algunas adecuaciones en la RTU de S/E Reguladora Rapel, lo cual generará pérdida de comunicación con la S/E por periodos de 5 min aproximadamente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar algunas adecuaciones en la RTU de S/E Reguladora Rapel, lo cual generará pérdida de comunicación con la S/E por periodos de 5 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:00
2024130155	Subestacion	Aprobado sin activación	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2294	S/E PUEBLO SECO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-En S/E Pueblo Seco: Inspección Línea Vista enlace MMOD Charrúa - Pueblo Seco.	Bajo	Actividades: En S/E Pueblo Seco: Inspección Línea Vista enlace MMOD Charrúa - Pueblo Seco. Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:00
2024130154	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-En S/E Pueblo Seco: Inspección Línea Vista enlace MMOD Charrúa - Pueblo Seco.	Bajo	Actividades: En S/E Pueblo Seco: Inspección Línea Vista enlace MMOD Charrúa - Pueblo Seco. Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:00
2024129897	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para normalización de tablero de SGRA de alumbrado y clima según norma técnica.	Bajo	Actividades: S/E Linares: Regularizar instalaciones de luces piloto, reemplazar disyuntor generales e instalar protecciones diferenciales. - Instalaciones en Riesgo: SG.A.A. C.A. Linares - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de Faena: Delimitación zona de trabajo. ITES a intervenir abiertos a disposición jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:00
2024130209	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Refrero de SFG	Sin Limitaciones	Refrero de gas SFG al S2AT1, precaución de no reconectar barra de 154 kV.	Bajo, refrero de gas SFG al S2AT1, precaución de no reconectar barra de 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:00	
2024129551	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento reducido sobre SCADA propiedad Celco asociado a S/E Colbun	No presenta riesgos operacionales	Trabajos serán realizados de forma remota	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:00
2024131117	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1875	S/E FARELLON	17916 17917 17918 17919 22329 22310 22311 22312 22313	S/E FARELLON 220kV BP1 S/E FARELLON 6.9 kV - BP1 S/E FARELLON 6.9 kV - BP2 S/E FARELLON J1 S/E FARELLON J2 S/E FARELLON IT1 S/E FARELLON IT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Farelloñ.	Riesgo alto. Trabajo se realizará con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Farelloñ S2L, S2J, S2L3, S2T1, S2T2 y S2T3. S/E O'Higgins S229. S/E Chiriquiano S211.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:07
2024124223	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICO	21087	S/E ALTO HOSPICO C32	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	SE REALIZARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE EQUIPO RECONEXIÓN, REPARATE CONDICIONES, LIMPIEZA DE CONECTORES EN M.T., PINTURA DE ESTRUCTURA, ETC.	NO HAY MAYORES RESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBESTACION ALTO HOSPICO: ABIERTO S2C32 - ABIERTO BK3C2 4 - ABIERTO BK3C2 2 SUBESTACION ALTO HOSPICO: CONJUNTO DE ALIMENTADOR S2C32 INTERCONEXION CERRO DRAGON N°2 SE DEBEN TRANSFERIR EN UN 100% A OTROS ALIMENTADORES, SEGUN CORRESPONDA.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:00
2024123415	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 13449 13529 15805 15806 23486 23487 23488 23789 23790 33361 4739 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737	S/E SAN ANTONIO H1 S/E SAN ANTONIO H5 PA S/E SAN ANTONIO HT5 S/E SAN ANTONIO HT2 S/E SAN ANTONIO HT3 PA S/E SAN ANTONIO CT1 S/E SAN ANTONIO CT3 S/E SAN ANTONIO C5 S/E SAN ANTONIO C1 S/E SAN ANTONIO C2 S/E SAN ANTONIO C3 S/E SAN ANTONIO C4 S/E SAN ANTONIO C5 S/E SAN ANTONIO C8 S/E SAN ANTONIO C7 S/E SAN ANTONIO C8 S/E SAN ANTONIO B1 S/E SAN ANTONIO B2 S/E SAN ANTONIO ET4 S/E SAN ANTONIO B3 S/E SAN ANTONIO H2 S/E SAN ANTONIO HT4 PA S/E SAN ANTONIO HT1 PA S/E SAN ANTONIO ET5 PA S/E SAN ANTONIO L4 S/E SAN ANTONIO E1 S/E SAN ANTONIO E2 S/E SAN ANTONIO L9 S/E SAN SEBASTIAN B1 S/E SAN SEBASTIAN B2 S/E SAN SEBASTIAN B5 S/E SAN SEBASTIAN B7 S/E SAN SEBASTIAN CT2 S/E SAN SEBASTIAN C5 S/E SAN SEBASTIAN C1 S/E SAN SEBASTIAN C2 S/E SAN SEBASTIAN C5A1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:00
2024126716	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL	29984 29985 29986 29987 29988 29989 29990 29991 29992	S/E LITORAL CENTRAL B5 S/E LITORAL CENTRAL B6 S/E LITORAL CENTRAL B7 S/E LITORAL CENTRAL B8 S/E LITORAL CENTRAL B9 S/E LITORAL CENTRAL B4 S/E LITORAL CENTRAL B3 S/E LITORAL CENTRAL B2 S/E LITORAL CENTRAL B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución por mantenimiento preventivo, se requiere ejecutar lavado de aislación a los pafos seleccionados.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se ingresa precaución por mantenimiento preventivo, se requiere ejecutar lavado de aislación a los pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:00
2024130092	Subestacion	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12561	S/E LAS PALMAS J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Limpieza de contactos principales BR3-1 F3 por requerimiento de Transelac que deba especificar los riesgos asociados.	En S/E Las Palmas, Interruptor S266 posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:00	
2024119714	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SE EL TESOro: Lavado de Aislación a equipos primarios y aisladores asociados a marco de línea Paño J2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE EL TESORO S212 No Reconectar. SE CENTINELA S2M Y S2IS No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15
Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 225
Total registros Subestación: 94

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130348	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Limpieza de contactos principales 8903-1 F3 método a distancia.	Actualizados: S/E Las Palmas: 1) Limpieza de contactos principales 8903-1 F3 método a distancia. En atención a la avería N° 10113039 por punto caliente en contacto principal. ***Nota: Requiere Paño J3 Transferido. Línea 220KV Los Villos Las Palmas C2, queda en servicio normal. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5207I con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 520R con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 520S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Las Palmas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00		
2024130349	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	589	S/E LAS PALMAS J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Limpieza de contactos principales 8903-1 F3 método a distancia.	Actualizados: S/E Las Palmas: 1) Limpieza de contactos principales 8903-1 F3 método a distancia. En atención a la avería N° 10113039 por punto caliente en contacto principal. ***Nota: Requiere Paño J3 Transferido. Línea 220KV Los Villos Las Palmas C2, queda en servicio normal. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5207I con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 520S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Las Palmas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00		
2024129062	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento reducido RTU560 SE Las Tortolas.	Possible intermitencia en las comunicaciones no mayor a 15 minutos con S/E Las Tortolas.	Los trabajos serán de manera remota.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024129055	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILLICO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento reducido RTU560 SE Quillico.	Possible intermitencia en las comunicaciones no mayor a 15 minutos con S/E Quillico.	Los trabajos serán de manera remota.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024130546	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSAMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de la remota debido a que las pruebas NO se encuentran validadas, poniendo los controladores a local se baja la RTU Schneider y levantamos la RTU Auen.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se requiere pasar a local la Subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024130277	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	368	S/E INCAMUASI	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pintura de equipos de patio a nivel de piso S/E Incachasi por tratamiento de anticorrosivo.	Bajo	Actualizados: S/E Incachasi: Trabajos a nivel de piso por: **1) Tratamiento anticorrosivo, reparación y de ser necesario reemplazo de techo cascata de patio. Incluye tratamiento anticorrosivo a casona y portada. En atención a la avería 10113365: **2) Evaluación de reemplazo de pernos prensa en interruptor 52H1 por presentar corrosión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS AA, C.A. Incachasi y SS AA, C.C. Incachasi. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Incachasi, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024129251	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	316 367 383 1816 3869	BA S/E CORONEL 15KV BP1 BA S/E CORONEL 66KV BP1 BA S/E CORONEL 66KV BP2 BA S/E CORONEL 15KV BP2 BA S/E CORONEL 66KV BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación de barra y equipos de patios asociados a barras de 66, 15 y 13.2 kV con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B2 de S/E Queros, 52B1 de S/E El Menzo, 52B3 de S/E Andalúz y 52B1, 52B4, 52B4, 52B6, 52B5, 52B7a e interruptores de cto de MT de S/E Coronel y no reconectar 52B1, 52B71, 52B72, 52B73, 52B74, 52B75, 52C71 y 52C72 de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 09:00	
2024131109	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	2383	S/E CODEGUA	32082	S/E CODEGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transiel, se requiere la precaución de no reconectar el 52H1 de S/E Codegua, por trabajos de tendido de conductor en vanos de LT 110 kV Codegua - Sauzal CL (debido a futuro).	Riesgo a controlar por parte de Transiel.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:30	
2024086709	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	T20 S/E CENTRAL TOCOPILLA JS16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Tráfico principal de unidad U16	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52G5G5.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024118959	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	S/E QUIERO	1430 1431 1432 1433 1434 26632 32732	S/E QUIERO E2 S/E QUIERO RT1 S/E QUIERO E1 S/E QUIERO E3 S/E QUIERO RT1 S/E QUIERO EBP1 S/E Queros E1A.	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución de interruptor 52H1 en S/E Choapa y precaución en interruptor 52T71 de S/E Queros, además del bloqueo de las reconexiones de los interruptores de MT asociados a los alimentadores. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129410	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por cambio de protección paño B1 de EFE, NUP 4890.	Medio	Actualizados: S/E ITAHUE: Integración de nueva protección REL02 patio B1 a remota 154kV. Pruebas SAT Locales y pruebas con CNOT. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Itahue. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Medio - Bloqueos del jefe de faena: Delimitar zona de trabajo. Nota: Se perderá comunicación con el CNOT al reconfigurar la RTU y cargar las nuevas variables.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126714	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Desmagnetizado en patio de 220 kV.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS GG, Puerto Montt o SS AA, C.A. Puerto Montt.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130063	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kimal: Mantenimiento correctivo a equipo de aire acondicionado N°3 de Caseta diagonal B por reemplazo de capacitor, se ejecutarán pruebas eléctricas.		Actualizados: S/E Kimal: Mantenimiento correctivo a equipo de aire acondicionado N°3 de Caseta diagonal B por reemplazo de capacitor, se ejecutarán pruebas eléctricas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125013	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL MARTÉN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MARTÉN	25992	S/E PARQUE EOLICO EL MARTÉN BT1	Roca y poder franja semiburbuje	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Central Edica EL Martén: 52B71 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125808	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kimal: Mantenimiento Normal Bancos de Baterías N°1 y N°2 de 125 Vcc.		Actualizados: S/E Kimal: Mantenimiento Normal Bancos de Baterías N°1 y N°2 de 125 Vcc. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kimal, interruptor termomagnético banco de baterías N°1 y N°2, Alberto A-disposición del jefe de faena Apertura de banco N°1 y N°2 en forma alternada	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15

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

Total registros General: 225

Total registros Subestación: 94

Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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
2024126561	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Proyecto de Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP nivel 3. Intervención en el SCADA TRANSELEC de los nodos Cerro Nueva y Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Proyecto de integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP nivel 3. Intervención en el SCADA TRANSELEC de los nodos Cerro Nueva y Alto Jahuel. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129313	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	132	BA S/E LAS COMPAÑAS 110KV BP1	Refino de SFE	Sin Limitaciones	Refino de gas SFE en equipos S2HT,S2HL,S2H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riegos	Refino de gas SFE en equipos S2HT,S2HL,S2H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riegos	Refino de gas SFE en equipos S2HT,S2HL,S2H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riegos	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127837	Subestacion	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 Charrúa: Desmagnetado al interior de los patios AT 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desmagnetado al interior de los patios AT 500 kV. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126766	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23808 28624 29627	S/E PUENTE NEGRO J3 S/E PUENTE NEGRO J6 S/E PUENTE NEGRO J9 S/E PUENTE NEGRO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Nueva Fundación para Transformadores de tendido para SGA.	Riesgo de operación de Barra 220 kV N°2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Trabajos consideren: 1-Trasado y Nuevos 2-Rearo de Grava 3-Excavación 4-Enfermedad 5-Emplastrado 6-Moldaje Zapatas 7-Hormigón 8-Moldaje Vértigos 9-Instalación de pernos 10- Hormigón 11- Drenado de 12- Refeno y compactado 13-Reposición de Gravilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127188	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	881	S/E LOS COLORADOS	4976 5486 26602 26603	S/E LOS COLORADOS HT1 S/E LOS COLORADOS CT1 S/E LOS COLORADOS HT2 S/E LOS COLORADOS HB1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Principal Mina Los Colorados, con sistema energizado	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024120528	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cruce: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección coronografía.	Bajo	Actividades: S/E Cruce: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección coronografía. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Cruce Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127440	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 kV Punta de Toros - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transelac y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación LT 110 kV Punta de Toros - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transelac y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127670	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihual la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio J7 y J20. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihual la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio J7 y J20. Turno A Restricciones: Geoglifos, S2L1, S2K6, S2B8, S2J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conca, cámaras y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por transelac	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127734	Subestacion	Aprobado sin activación	CENTELLA TRANSMISION S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará auditoría de equipos de comunicación en la Subestación Nueva Pan de Azúcar, esto incluye switchs, firewalls y routers. Las actividades se limitarán a la revisión de configuraciones, utilizando protocolos seguros para acceder a los dispositivos (HTTPS/SSH), sin realizar modificaciones en los equipos.	Nivel de riesgo bajo.	Auditoría Técnica de Ciberseguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024126437	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1x220 kV de Transelac sobre línea energizada 23 kV de CGE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147 Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1x220 kV de Transelac sobre línea energizada 23 kV de CGE Restricciones: Lagunas, Reconector S2E3 propiedad de CGE. Requiere Soil. No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Molino - Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127867	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de Sistema contra incendio en SE Minero, considera: a.- Revisión de conectorio de control en patio, correspondiente a RHU b.- Pruebas de cableado punto a punto. c.- normalización de instalación.	Trabajos sin riesgos operacionales (Red húmeda se encuentra fuera de servicio).	Se requiere RHU de los patios JT1, JT2 y JT3 a disposición de jefe de faena. RHU se encuentra fuera de servicio, se requiere normalizar.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024128499	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	501	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGEET por Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado patio J5 de S/E Los Vilos, alimentación 220 kV a S/E Chocapa.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGEET según SODI 195/2024 por Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado patio J5 de S/E Los Vilos, alimentación 220 kV a S/E Chocapa. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 1 Los Vilos. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129166	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	17906 22442 22443	S/E EL TESORO 220 KV S/E EL TESORO JT1 S/E EL TESORO JT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE El Tesoro: Señalizar y No reconectar S2JT1, S2JT2, S2J2, S/E Centinela: Señalizar y No Reconectar S2J4 y S2J6	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024120529	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maria Elena: Se realizará mantenimiento operacional.	Bajo	Actividades: S/E Maria Elena: Se realizará mantenimiento operacional. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Ma. Elena Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130265	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, según documento SODI 13412 por trabajos de retiro de estructura auxiliar, instalada en las cercanías de LT110KV Las Compañías- Mantencia, estructura S2-J7.	Sin riesgo para CGE Te	Se requiere bloqueo de reconexión automática interruptor S2H2 S/E Las Compañías	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15
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: 225
Total registros Subestación: 94

Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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
2024130166	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLUFOS	3272	BA S/E GEOGLUFOS 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi, Puente SAT y Ajuste caja de accionamiento a desconector BR10-D-31T paño 10D. Turno A	Medio	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi, Puente SAT y ajuste caja de accionamiento a desconector BR10-D-31T paño 10D. Turno A Restricciones: Geoglifos, S215, S248, S268, S2811 No reconectar instalaciones en Riesgo Barra Principal N° 2 22014V - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de fauna: Geoglifos, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuatlar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024129882	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHINCHORRO		telecomunicacion otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Extracción de datos de Protecciones .	Bajo riesgo, controlado con procedimiento.	No se requieren condiciones operacionales. Posible pérdida transitoria de comunicación Scada.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024123387	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro, a solicitud de Codelec por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123950.	Bajo	Actividad: S/E Diego de Almagro, a solicitud de Codelec según SODI S16 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123950. Restricción: Paño Línea LH3, ODA-Llanta 2 (No reconectar). Instalación en Riesgo: Paño Línea LH3, ODA-Llanta 2. Temporalidad del riesgo: Durante la Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024123813	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelec por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123052.	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelec según SODI S15 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123052 Restricciones: Paño Línea LH3, ODA-Salvador. (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH3, ODA-Salvador. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024126457	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS KB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TENI SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre=1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TENI, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024126382	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TENI SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre=1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TENI, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024126604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TENI SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre=1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TENI, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024126626	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TENI SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre=1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TENI, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024129912	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	733	MD S/E ALTO JAHUEL J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones por cambio de TTP en paño J7. (NUP 4974).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTP paño J7, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSCs. - Instalaciones en Riesgo: I. 220KV Alto Jahuel Chena, C4 - - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - - Bloques del jefe de Faena: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024130255	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE VALDIVIA NUP 4268 - Intervención remota para realizar Respaldos tanto de SCADA como de RTU TELVENT (LOCAL) - Intervención remota de RTU TELVENT para configurar señales asociadas a los medidores de los BRCC 1 y 2. - Intervención remota de SCADA GE para configurar señales asociadas a los medidores de los BRCC 1 y 2. - Realización de pruebas de señales nivel 1 de señales analógicas asociadas a los medidores de los BRCC 1 y 2. - Realización de pruebas SFR en conjunto con el coordinador de señales asociadas a los BRCC 1 y 2 y a los desconectores BRCC-1 y BRCC-2. - Realización de Pruebas de las señales de los cargadores de baterías hasta la RTU TELVENT. - Realización de Pruebas de los señales de los cargadores de baterías hasta el SCADA GE.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Habrà pérdida de comunicación con la Subestación cuando se realice la RTU y cuando se haga el OSEQS, PT 2024-13598 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024129193	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2470	S/E DIEGO DE ALMAGRO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Lavado de aislación en la red de media tensión.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SODI S702, S704, S709, S712 por Lavado de aislación en la red de media tensión. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar: S2E2. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH2, ODA-D. Almagro (Emitir). Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024130328	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc mediante SODI 2027, por trabajos de líneas energizadas en S/E Valdivia por obras de ampliación en la mencionada instalación.	sin riesgo para CSE Tx	Se requiere bloqueo de reconexión del interruptor S2H1 S/E EI	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024130341	Subestacion	Aprobado	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22913	S/E POZO ALMONTE B11	Alambrado de control	Sin Limitaciones	•Corte de conductores, tendido de cables en trinchera paño 68H1, consistiendo en trabajos de alambrado paño B11 / SE Pozo Almonte. Paño B11 se encuentra 7/5 por reemplazo de interruptor.	Riesgo bajo, SEGUN MATRIZ DE RIESGO	No requiere condiciones de maniobras operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024129915	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	732	MD S/E ALTO JAHUEL B8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones por cambio de TTP en paño B8. (NUP 4974).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTP paño B8, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSCs. - Instalaciones en Riesgo: I. 220KV Alto Jahuel Chena, C3 - - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024130581	Subestacion	Aprobado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E LLAPEL		cargadores otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en cuenta de comando en servicio por proyecto de ampliación en S/E LLAPEL NUP 1157 Cuzcoambo	Trabajo de riesgo controlado	A solicitud de FERROVAL, a través de SODI N° 133 Interempresas. Se requiere la conexión provisoria a los Servicios Auxiliares existentes, específicamente en TODA en Panel N° 7, de la casa de comando de S/E Ilapel, para realizar pruebas de señales CL1, 2, 3 y STTR y de equipos primarios en los armarios y células MT del Nuevo Transformador Ilapel. (Protecciones, equipos de poder, comunicaciones, nueva sala de control etc.)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024130590	Subestacion	Aprobado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E LLAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en armarios de comunicación y control, nuevo paño HT y células MT por proyecto de ampliación en S/E LLAPEL NUP 1157 Cuzcoambo	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	A solicitud de FERROVAL, a través de SODI N° 134 Interempresas. Se requiere Pruebas de nivel 1, 2 y 3, para armarios de comunicación y control nuevo paño HT y células MT. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferior a 5 minutos en S/E Ilapel y Centro de control Aconcagua y Cuzcoambo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024130591	Subestacion	Aprobado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E LLAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en armarios de comunicación y control, nuevo paño HT y células MT por proyecto de ampliación en S/E LLAPEL NUP 1157 Cuzcoambo	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	A solicitud de FERROVAL, a través de SODI N° 135 Interempresas. Se requiere Pruebas de nivel 4, señales STTR, carga configuración de TAG ICP de los tres señales a probar a RTU CSEI. Se cargarán los señales STTR al centro de control. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferior a 5 minutos en S/E Ilapel y Centro de control Aconcagua y Cuzcoambo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024130603	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2755 2758	S/E TEMUCO J4 S/E TEMUCO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Retiro de conversores de medida analógicas fuera de servicio.	Bajo	Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Temuco-Cautín, CL o Línea 220KV Temuco-Cautín, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	
2024129798	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30183	S/E GUINDO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Guindo: Solicitud de CSE por lavado de aislación barra 66 IV S/E Coronel. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño B2 de Línea 66 IV Guindo Coronel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15

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

Total registros General: 225

Total registros Subestación: 94

Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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
2024129800	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30184	S/E GUINDO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Guindo: Solicitud de CEE por lavado de aislación barra 66 kV S/E Coronel. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividad: Guindo: Solicitud de CEE por lavado de aislación barra 66 kV S/E Coronel. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paflo B1 de Línea 66 kV Guindo Coronal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024130318	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2515	S/E ITAHUE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección ABB paño B1 de EFE. NUP 4800.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Pruebas a nuevo protección ABB REL2 y pruebas de integración de señales hacia RTU, SCADA y CFI del paño B1 FFCC. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LB01, ITA-FFCC. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024129913	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO IAHEL	2311	PA S/E ALTO IAHEL J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditóla de Circuitos de Control y Protecciones por cambio de TTP en paflo J7. (NUP 4974).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTP paflo J7, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS. Instalaciones en Riesgo: 1. 220kV Alto Jahuel Chena, C4. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024129916	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO IAHEL	2283	PA S/E ALTO IAHEL J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditóla de Circuitos de Control y Protecciones por cambio de TTP en paflo J6. (NUP 4974).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTP paflo J6, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS. Instalaciones en Riesgo: 1. 220kV Alto Jahuel Chena, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024120523	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kimal: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica a inspección coranografía.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección coranografía. Note: Se realizará ascenso de grupo-generator de emergencia. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5-Gic, Kimal e S5-AA, C.A. Kimal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024125360	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco, se requiere el bloqueo a la reconexión de paflos J5 y J6 de S/E Hualqui asociados a LT 220 kV Chama - Hualqui, por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión	Riesgos a controlar por Transelco.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024127332	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco, se requiere el bloqueo a la reconexión de paflos J8 y J9 de S/E Hualqui por trabajos de Roca bajo la LT 220 kV Hualqui - Lagunillas C1	Riesgos a controlar por Transelco.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024126474	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 1296	S/E PARRAL AT1 S/E PARRAL AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13130 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC	-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024129460	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13173 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortes, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT de S/E Fátima y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC	-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024129895	Subestacion	Aprobado	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	26507 26508	S/E NUEVA POZO ALMONTE J8 S/E NUEVA POZO ALMONTE J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor y cruce de conductor y cable OPGW entre las torres N° 11 y 12 del proyecto Transelco Edgido SHN4003-A, NUP 11471, sobre la línea de 220 kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte, entre sus estructuras N° 483 y 484.	Bajo riesgo controlado, para trabajos asociados al tendido de conductor de empresa Transelco. Es por esto que se debe bloquear la reconexión de los equipos asociados a la línea Lagunas - NPZA	Se solicita por parte de Transelco deshabilitar las reconexiones del 52J8 y 52J9 en S/E NPZA.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024129891	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	33800 33801 33802 33803 33804 33805 33806 33807 33808 33809 33810 33811 33812 33813 33814 33815 33816 33817 33818 33819 33820 33821 33822 33823 33824 33825 33826 33827 33828 33829 33830 33831 33832 33833 33834 33835 33836 33837 33838 33839 33840 33841 33842 33843 33844 33845 33846 33847 33848 33849 33850 33851 33852 33853 33854 33855 33856 33857 33858 33859 33860 33861 33862 33863 33864 33865 33866 33867 33868 33869 33870 33871 33872 33873 33874 33875 33876 33877 33878 33879 33880 33881 33882 33883 33884 33885 33886 33887 33888 33889 33890 33891 33892 33893 33894 33895 33896 33897 33898 33899 33900 33901 33902 33903 33904 33905 33906 33907 33908 33909 33910 33911 33912 33913 33914 33915 33916 33917 33918 33919 33920 33921 33922 33923 33924 33925 33926 33927 33928 33929 33930 33931 33932 33933 33934 33935 33936 33937 33938 33939 33940 33941 33942 33943 33944 33945 33946 33947 33948 33949 33950 33951 33952 33953 33954 33955 33956 33957 33958 33959 33960 33961 33962 33963 33964 33965 33966 33967 33968 33969 33970 33971 33972 33973 33974 33975 33976 33977 33978 33979 33980 33981 33982 33983 33984 33985 33986 33987 33988 33989 33990 33991 33992 33993 33994 33995 33996 33997 33998 33999 34000	S/E SANTA ELVIRA CS2 (EN_REVISION) S/E SANTA ELVIRA CS3 (EN_REVISION) S/E SANTA ELVIRA CS S/E SANTA ELVIRA CT1 S/E SANTA ELVIRA CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de apertura y cierre de interruptores 52CT1 y 52CT2 de forma alternada, para lo cual se debe cerrar previamente el 52C5 y mantener paralelo entre el T3 y T2 mientras duren los pruebas. Esto sin pérdida de consumos. Al abrir el 52CT1, el T2 quedará repartido los consumos por barra MT. Luego, al cerrar el CT1 y abrir el 52CT2, el T1 quedará repartido los consumos por barra MT. Durante estas pruebas, también se realizarán pruebas de apertura y cierre de los interruptores 52C2 y 52C3, ambos con desconectores abiertos. Esto para probar riesgo de bloqueo que impide el paralelo del T3 con los transformadores T1 y T2, según se indica en ECC aprobado por el CEN.	Riesgo medio con transferencia de carga.	Pruebas sin pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024115816	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19215 19214	S/E TEN GIS J9 S/E TEN GIS J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación transformador Principal SUT 220 kV 442 MVA R.D Proyecto IEM.	Riesgos a mitigar por parte de Engie Gx.	Se requiere precaución de no reconectar paflos J8 y J9 en S/E Ten.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024127213	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	16723 16724	S/E CENTRAL QUILAPLUN J2 S/E CENTRAL QUILAPLUN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Celco: Se requiere la precaución de No Reconectar LT 220kV Los Maqui - Tap El Llano - Quilapllun C1, para Normalización de la Óptica en estructura 2102 de tramo LAT 220kV Los Maqui-El Llano.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de seguridad	Se Quilapllun: Condición de No reconectar interruptores 52J1 y 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024128485	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J2 PA S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TRANSELEC POR LAVADO DE AISLACION LA CEBADA DON GOYO, ESTRUCTURAS N° 273 A 345 Y 347 A 421	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	SE LA Cebada: 52J2 y 52J4 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024122323	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOMINEX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1687	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO J3 PA S/E DON GOYO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas en LT 220 kV La Cebada - Don Goyo y La Cebada - Tap Tattay - Don Goyo. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloqueo a la reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024130125	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	2070 2071 2072	BA S/E DOMEYKO 220KV BPI BA S/E DOMEYKO 220KV BPI BA S/E DOMEYKO 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E DOMEYKO	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E DOMEYKO 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J12, 52J13, 52J14, 52J15, 52J16, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20, 52J21, 52J22, 52J23, 52J24, 52J25, 52J26, 52J27, 52J28, 52J29, 52J30, 52J31, 52J32, 52J33, 52J34, 52J35, 52J36, 52J37, 52J38, 52J39, 52J40, 52J41, 52J42, 52J43, 52J44, 52J45, 52J46, 52J47, 52J48, 52J49, 52J50, 52J51, 52J52, 52J53, 52J54, 52J55, 52J56, 52J57, 52J58, 52J59, 52J60, 52J61, 52J62, 52J63, 52J64, 52J65, 52J66, 52J67, 52J68, 52J69, 52J70, 52J71, 52J72, 52J73, 52J74, 52J75, 52J76, 52J77, 52J78, 52J79, 52J80, 52J81, 52J82, 52J83, 52J84, 52J85, 52J86, 52J87, 52J88, 52J89, 52J90, 52J91, 52J92, 52J93, 52J94, 52J95, 52J96, 52J97, 52J98, 52J99, 52J100.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:30
2024129438	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	23329	S/E KIMAL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paflo 52J14 para realizar "Desmontaje y montaje del equipo B014.2., y adiciones de estructura paflo J14". El paflo ya se encuentra previamente desconectado y desvinculado desde desconexión línea María Elena - Kimal Circuito 1.50 N° 2024129386. Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo bajo y controlado, el paflo J14 ya se encuentra desvinculado.	PT N° 12837, control interno SATF. Paflo J14 quedará desvinculado en desconexión línea María Elena - Kimal Circuito 1.50 N° 2024129386. Trabajos diarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00
2024129480	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206	PA S/E MARIA ELENA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos destinados a la "Desvinculación en BT, de los circuitos de control y fuerza de los equipos primarios: B013.1, B013.2 y 52J3 para el reemplazo de estos mismos, y adiciones a estructura paflo J3". Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en baja tensión en equipos desconectados.	PT 12975, control interno SATF.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00
2024130395	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS X8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S009 199, 2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500kV Los Changos - Parinas. C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52X8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00
2024130354	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S009 199, 2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500kV Los Changos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00
2024130382	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S009 199, 2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500kV Los Changos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00
2024130408	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S009 199, 2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500kV Los Changos - Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129469	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206 24207	PA S/E MARIA ELENA 03 PA S/E MARIA ELENA 04	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paflo 03 y 04 de SE Maria Elena por desconexión de LAT Maria Elena Frontiera Cto 1 coordinado con Translec, para realizar "Desvinculación en AT del desconector 8903-2, transformador de corriente TC3-2 e interruptor 5225 para realizar cambio de los equipos 8903-2, 5223 y elevaciones estructuras paflo 07". Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas.	PT 12974, control interno SATF. Faenas coordinadas con Translec.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 07:00	
2024129412	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección paflo B1 de EFE. NUP 4890.	Bajo	Actividades: S/E Itahué: Integración de señales y pruebas punto a punto en SCADA en paflo B1 - Instalaciones en Riesgo: SCADA Translec Nodo A, Jahuel y SCADA Translec Nodo C. Nueva - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de Taller: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-24 00:00		
2024129413	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección paflo B1 de EFE. NUP 4890.	Bajo	Actividades: S/E Itahué: Integración de señales y pruebas punto a punto en SCADA en paflo B1 - Instalaciones en Riesgo: SCADA Translec Nodo A, Jahuel y SCADA Translec Nodo C. Nueva - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de Taller: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-24 00:00		
2024130574	Subestacion	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cargador de baterías 48Vdc de SE Las Acacias. Durante los trabajos, existirán pérdidas de comunicación de 2 horas, que afectará comunicaciones de Scala de Subestación mencionada en instalaciones de TNA, Enel Distribución y el Coordinador Eléctrico Nacional.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante la pérdida de comunicaciones con la Subestación, se encontrará personal de apoyo local, en caso de algún requerimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-24 00:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15

Estatus: 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: 235

Total registros Central Generadora: 19

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024130273	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	568	TER CHAGUAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales con potencia de 25MW por aproximadamente 30 minutos para verificar el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 19:00
2024130035	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECHNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	12	TER PLACILLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 17:00
2024130923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desarmabque de bocatoma el Trintre por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	Riesgo es bajo, se tomarán las medidas para un trabajo seguro.	Pruebas de AGC, según curva de carga a disposición del CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la SO)		23-12-24 10:00
2024128425	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desarmabque de bocatoma el Trintre por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	Riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad de almacenamiento.	Pruebas de AGC, según curva de carga a disposición del CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		23-12-24 09:00
2024130609	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFALFA	247	HP ALFALFA U2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de escobillas en sistema de excitación del generador.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con Unidad fuera de servicio.	Se observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		23-12-24 09:00
2024130602	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	74	HP QUELTHERUES	248	HP QUELTHERUES U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar la unidad para reparar inyector N°2	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	-	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		23-12-24 08:00
2024020105	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo de Lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-24 08:03
2024000300	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINTOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORINTOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-24 08:00
2024000353	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma manual, manteniendo los tiempos.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-24 08:00
2024129816	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar Medición de ruido al interior de la central, se requiere el cido en servicio con combustible a gas a mínimo técnico.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Se adjunta perfil de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 08:00
2024130604	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	91	HP OMBURGO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la revisión de una de los Fuentes de Poder que alimenta circuitos de control del Cargador de Baterías N° 1	Riesgo leve, se mitigará con procedimiento de trabajo y estándares de la compañía	Se realizará la revisión de una de los fuentes de Poder que alimenta circuitos de control del Cargador de Baterías N° 1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-24 08:00
2024130641	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de validación del modelo dinámico. Pruebas de potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención. Pruebas de SOCC. Considera inyección de energía según programa. Condiciones requeridas: Unidad Generadora PFV Leyda a disposición del jefe de fauna.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 07:00
2024129067	Central Generadora	Aprobado	PATAGUILLA SOLAR SPA [En_Revisión]	2079	Intervención	Origen Interno	Programada	2008	PFV PATAGUILLA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Pruebas de inyección parque Pataguilla solar, inyección hasta 9 MW.	No tiene riesgo asociado las operaciones se realizaron de forma remota desde el centro de control.	Parque inyectará un máximo de 9 MW brutos	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 06:00
2024129594	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PFV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de eficiencia parque desde operat a plena carga sin restricciones (potencia máxima) entre las 06:00 h y las 20:00 h.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para revisarlos.	Durante el periodo de ejecución de la prueba, el parque no puede participar de curtailment, exportación o cualquier otra condición que impida mantenerlo en su máxima carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 06:00
2024130112	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PFV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana ciclos de 9 Hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 Hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4134 RES, en los cuales se realizarán durante la semana ciclos de carga y de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso solar disponible, descarga se realizará según programación diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 00:01
2024122514	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones técnicas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-24 00:00
2024130632	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALLPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inyectan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y man test a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a su máxima generación según su recurso eólico (pruebas continuas, si son detenidas se reinicia periodo de pruebas). WTG en pruebas Reliability Run Test semana 52 (23-12 al 29-12): 21, 805, 15, 804	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 90 MW cuando el SEN se encuentre en costo cero y un máximo de 336 MW si el SEN se encuentra con costo mayor a cero, considerando buen recurso eólico. Trabajos corresponden al proyecto Parque Eólico KALLPA NUP 1755.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00
2024130639	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (U1-U70) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	305	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00
2024130618	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	50	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 50 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15

Estatus: 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: 225

Total registros Línea: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	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 Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024131325	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1601	TALCA - LA PALMA 66KV	4116	TALCA - EST-11 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de la Electricidad S.A., se requiere el bloqueo de recomando de LT 66 kV El Rul - La Palma en ambos extremos, debido a trabajos en red de distribución.	Trabajos a solicitud de terceros.	Se coordinará con empresa Celco Redes el bloqueo de recomando de 5282 en 5/E El Rul.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 16:40
2024131169	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1669	TEMUCO - PADRE LAS CASAS 66KV C1 ESTRUCTURA 341	4011 4013	PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 341 66KV C2 ESTRUCTURA 341 - TEMUCO 66KV C2	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere los bloques de recomando automáticos de los interruptores 5282 de 5/E Temuco y el 5285de 5/E Padre las Casas, asociados a la LT 66 kV Temuco- Padre las Casas N°2, por poder de emergencia al interior de predio particular entre las estructuras 367 y 368.	Riesgo Medio, trabajo bajo procedimientos de CCE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 10:47
2024130151	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Externo	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la Desconexión línea 66KV Enlace Fibranova a solicitud de Frontal, por Tarea en red MT en cruce con línea 66KV Enlace Fibranova.	El riesgo es bajo y controlado; tareas de Frontal en su red MT y Línea 66 kV Enlace - Fibranova desconectada.	Línea 66 kV se encuentra normalmente energizada en vacío desde SE Enlace. (SDO 1058 de Frontal, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:30
2024130347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Limpieza de contactos principales 8919-1 F3 método a distancia.		Actividades: S/E Las Palmas: 1) Limpieza de contactos principales 8919-1 F3 método a distancia. En atención a la avería N° 10118039 por punto caliente en contacto principal. **Aten: Requiere Pafte 13 Transferido. Línea 220kV Los Vilos Las Palmas C2, quedá en servicio normal. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52071 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barro 220 kV, Sección 2 Las Palmas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Tarea: Subestación Las Palmas, delimitar el área de trabajo con cinta amarilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:00
2024131110	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE DIVISION EL TIENENTE	357	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	852	MINERO - EL COBRE 110KV	3205 3206	MINERO - EST. 8 110KV C1 EST. 8 - EL COBRE 110KV C2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se encuentre fibra cortada en diferencial de línea. Se desconectar fibra en ambos puntos y se realizará la reparación	Riesgo controlado mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto	sin comentario adicional	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 09:00
2024129817	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 - EST.411 (INCLUMIENTO SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (INCLUMIENTO SANTA FE PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de mitigación contra aves (Pinchadas) en estructuras de anclaje en LT 220 kV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - COBRA.	En los trabajos descritos se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: 5282 S/E CMPC Pacifico; 5281 y 5282 S/E Puerta Santa Fe; 5283 y 5284 S/E Papales Rio Vega; 5207 S/E Santa Fe Energía; 5281 S/E Planta Laja; 5210 S/E Charrá.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:30
2024131107	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4746 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de tendido de conductor por robo. Coordinado con Celco.	Bajo	Actividades: Trabajos de tendido de conductor por robo. Restricciones: Línea de 110 kV Sauzal - Codgua circuito 1 indisponible y restricción a la reconexión del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Codgua circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:30
2024131108	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de tendido de conductor por robo. Coordinado con Celco.	Bajo	Actividades: Trabajos de tendido de conductor por robo. Restricciones: Línea de 110 kV Sauzal - Codgua circuito 1 indisponible y restricción a la reconexión del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Codgua circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:30
2024122156	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	281	CHOPA - QUIREO 110KV	293	CHOPA - QUIREO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera preactivación interruptor 52H1 de SE Chopá.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, Tarea planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera preactivación interruptor 52H1 de SE Chopá.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024111118	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 220KV Frontera - María Elena. Estructuras 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 154 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (piezas sin riesgo de acercamiento de distancia) BMOADA TUBMO B Restricciones: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Tarea: Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Tarea: Registrar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctrico de alta tensión. Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Tarea: Registrar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctrico de alta tensión. Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Tarea: Registrar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctrico de alta tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024111119	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 220KV Frontera - María Elena. Estructuras 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 154 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (piezas sin riesgo de acercamiento de distancia) BMOADA TUBMO B Restricciones: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Tarea: Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Tarea: Registrar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctrico de alta tensión. Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Tarea: Registrar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctrico de alta tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST-81A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca, corta y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca, corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal Los Varones, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Tarea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	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 Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024120726	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación foso separador agua - aceite, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de conatos prefabricados. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrúa-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024128405	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	PLACILLA - PUQUILLAY 66KV	4332	PLACILLA - EST. 153A 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5284 de SE San Fernando y 5281 de SE Puquillay (ST) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considerar transferencias de carga o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124195	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAUALLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAUALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totorauallo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/53 KV) y Subestación Totorauallo (220/23 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024122636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52N10, 52N13, 52N15, 52N14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52N2, 52N3, 52N5, 52N6, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024122637	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52N10, 52N13, 52N15, 52N14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52N2, 52N3, 52N5, 52N6, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024125518	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrúa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124640	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTE - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTE - E435A 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén 52N1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52N1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024123737	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLUFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá-Geoglifos Inspección visual pedestre EN7 a N°15		Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos Inspección visual pedestre EN7 a N°15. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024123738	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLUFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá-Geoglifos Inspección visual pedestre EN7 a N°15		Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos Inspección visual pedestre EN7 a N°15. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024123856	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RANQUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 596 - EST.1 C1 220KV C1 EST.1 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue - Frutillar Norte C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124558	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: 52N1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52N1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024128965	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea 220 KV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Suficiente No Reconectar: SE Tap Off Enlace 528 / SE Antucoya 528	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Hualqui, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MANTEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MANTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrúa-Laja, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124821	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Parral-Monterico, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124832	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00
2024124909	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito) entre S/E Huasco-Mantencillo, C2	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación, estructura N°10 - 11 / 15 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, 52N2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, 52N2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Mantencillo, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	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 Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125213	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto CD20- bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Tangará- Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E3-E7E, Cruce entre vanos E34-E35.	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Tangará- Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto CD20- bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Tangará- Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, medición, perfilado de plataformas declaradas en EA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E3-E7E, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, medición, perfilado de plataformas declaradas en EA. (Eod: 430, 431) Restricciones: Tangará: 5211, 5212 5214 y 5216 no reconectar Geoglifos: 5211, 5212 5244 y 5216 no reconectar Bloques de jefe de Terna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125239	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto CD20-, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Geoglifos- Laganas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PE41-PE39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Geoglifos- Laganas C2, Chalcó. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto CD20-, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Geoglifos- Laganas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PE41-PE39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Laganas: 5235, 5236 no reconectar Geoglifos: 5218, 5212 5236 y 5216 no reconectar Bloques de jefe de Terna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125265	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto CD20-; bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Geoglifos- Laganas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113, (Eod: 432)	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Geoglifos- Laganas C1, Chalcó. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto CD20-, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Geoglifos- Laganas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PE41-PE39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Laganas: 5235, 5236 no reconectar Geoglifos: 5218, 5212 5236 y 5216 no reconectar Bloques de jefe de Terna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125377	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL – LOS VARONES 220 KV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Corta y poda de árboles cercanos a conductor de acuerdo a SODI transacción 13110.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 5214 y no reconectar 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS – RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS – RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS – RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS – TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA – RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125519	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) – CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) – CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129427	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU – GALLIGULLOS 110KV	1729	COPAYAPU – GALLIGULLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52N6 de S/E Copayapu y del 52N1 de S/E Galliguilos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024125978	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MANTENCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación, Estructuras "N" 01 a 07 y 09 a 20, según SODI 13158.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	No reconectar, 5235, 5236, 5238, 5239.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126132	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA – MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 26220 KV Guacolda – Mantencillo CT01 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5255 y 5256 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 26220 KV Guacolda – Mantencillo CT01 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5255 y 5256 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126352	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL – PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3474	ALTO JAHUEL – TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA – TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA – TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE – TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE – EST. 144C 154KV C1 EST. 144C – PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes – Rancagua – Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 154 KV Punta de Cortes – Rancagua – Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126333	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL – PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3466 3740	ALTO JAHUEL – TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA – TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA – TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE – EST. 144C 154KV C2 EST. 144C – PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes – Rancagua – Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 154 KV Punta de Cortes – Rancagua – Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126477	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPULIN – LOS MAQUIS 220KV	119 297	TAP EL LLANO – LOS MAQUIS 220KV C1 QUILAPULIN – LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la No Reconexión de LT QUILAPULIN – LOS MAQUIS 220KV C1 y C2, para Normalización de conductor de Rie-água de Tramo LT 220KV Los Maquis. El Llano en estructura "N" 210.	Riesgo de desconexión de LT QUILAPULIN – LOS MAQUIS 220KV C1 y C2 (ALTERNADAMENTE).	Trabajos consideran la No Reconexión de equipo 5216 de S/E El Llano.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN – LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC – LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN – TAP MAPUL 154KV C1 TAP MAPUL – TAP FFC 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 Riego: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126797	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 Riego: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127181	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TORO – LOS COLORADOS 110KV	1680	TAP PUNTA TORO – LOS COLORADOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a de líneas 110 KV Punta de Toro- Mina Los Colorados.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados.	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127229	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA – HUALPEN 220KV	4327 4338	E343 – HUALPEN 220KV C1 CHARRUA – E343 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placas, refuerzo, toza y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placas, refuerzo, toza y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charrua-Hualpen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127297	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE – ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE – ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Paine – Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de S4 Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS – ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS – ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios vanos. - Instalaciones en Riego: L 500KV Entre Río-Ancosa, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con la línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Río – Ancosa 2. Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15

Estatus: 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: 225
Total registros Línea: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	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 Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas: -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios varas - Instalaciones en Riesgo: I. 500KV Entre Ríos-Ancoas, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con la línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Terna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Ríos - Ancoas 1. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127593	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Roca inferior franja de servidumbre LT 220 KV Charria- Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Est 401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimientos de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5210 S/E Charria, 5211 S/E CMPC Lapa, 5217 S/E Santa Fe Energía, 5262 S/E CMPC Santa Fe, 5263 S/E Papaleo Río Vergara.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y L 220KV La Cebada-Tap Talnay. D.Goyo C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talnay, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talnay. D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024127627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALNAY 220KV C2 TAP TALNAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y L 220KV La Cebada-Tap Talnay. D.Goyo C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talnay, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talnay. D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	-Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. -Condiciones: No Reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talnay, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talnay. D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024128407	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1796	PUQUILLAY - NANCAGUA 66KV	4355	EST. 153A - NANCAGUA 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Poda y roca en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5282 de SE Puquilly (STS) como medida de precaución ante estas tareas. El bloqueo de la reconexión de equipos de STS se encuentra coordinado mediante 5000 inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129061	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Lavado de Aislación en estructura: N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructura N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-62 a la E-66 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-62 a la E-66 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindulín, C1 o L 220KV Guindulín-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129326	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Puesta en servicio protección Sistema 2 paulo (3 de S/E Chacaya, asociado a NUP 47156.	Riesgo bajo, se toman medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: abierto y a disposición del jefe de terna 5215, 8913-2, 8913-3, Alberto 8919-21 // S/E Crucero: abierto y a disposición 5286, 8916-1, 8916-2, 8916-3, Alberto 8916-27 // Bloques 5087 (3) en S/E Chacaya y 5087 (6) en S/E Crucero.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129533	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, Estructuras 21 a 96 según S009 13365.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	No reconectar 5215, 86, 88, 99.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129854	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Matencillo, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Matencillo-Algarrobal, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Matencillo, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Matencillo-Algarrobal, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129727	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E102-E103 - LAT 14220KV SE El Rosal SE Varones, de acuerdo a lo indicado por Transmef en S009 13406.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 5294, no reconectar 5205.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129725	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1651	ALTO JAHUEL - EL RODIO 500KV C1 EL RODIO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00		
2024129726	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1371 1372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODIO 500KV C2 EL RODIO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15

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: 225

Total registros Línea: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	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 Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129728	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129729	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129732	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de caminos para acceso a estructuras.	Bajo	Actividades: Reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129733	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de caminos para acceso a estructuras.	Bajo	Actividades: Reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129790	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 KV por corte y poda de árboles. Se consideran además temas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pullinque Loncoche 1 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024129847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 48A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 IV Huapén-Lagunillas, C1 o 1.220KV Huapén-Guindo, C1 o 1.220KV Guindo-Lagunillas, C1. afectado Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 IV Huapén-Lagunillas, C1 o 1.220KV Huapén-Guindo, C1 o 1.220KV Guindo-Lagunillas, C1. afectado Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024129999	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Campanías - Matencillo, sector E52 a E71.,Carga y Descarga de materiales	Bajo	Actividades: Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Campanías - Matencillo, sector E52 a E71.,Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Campanías, 52H2 con bloqueo a la reconexión innecesitado Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión innecesitado Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Matencillo-Las Campanías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAIONALES 110KV C1 TAP PAIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Campanías - Matencillo, sector E52 a E71.,Carga y Descarga de materiales	Bajo	Actividades: Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Campanías - Matencillo, sector E52 a E71.,Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Campanías, 52H2 con bloqueo a la reconexión innecesitado Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión innecesitado Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Matencillo-Las Campanías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130001	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Campanías - Matencillo, sector E52 a E71.,Carga y Descarga de materiales	Bajo	Actividades: Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Campanías - Matencillo, sector E52 a E71.,Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Campanías, 52H2 con bloqueo a la reconexión innecesitado Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión innecesitado Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Matencillo-Las Campanías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130002	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS CAMPANIAS 110KV	1254 1257	LAS CAMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Campanías - Matencillo, sector E52 a E71.,Carga y Descarga de materiales	Bajo	Actividades: Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas, Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Campanías - Matencillo, sector E52 a E71.,Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Campanías, 52H2 con bloqueo a la reconexión innecesitado Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión innecesitado Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Matencillo-Las Campanías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Campanías.	Bajo.	A solicitud de CSE según SOGI 205 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Campanías. Instalación con restricción: 1.110KV Matencillo-Las Campanías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Matencillo-Las Campanías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	
2024130067	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Campanías.	Bajo.	A solicitud de CSE según SOGI 205 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Campanías. Instalación con restricción: 1.110KV Matencillo-Las Campanías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Matencillo-Las Campanías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 14-01-2025 11:42:15
Estatus: 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: 225
Total registros Línea: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	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 Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024130068	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por llenado de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo.	A solicitud de CGE según SODI 205 por llenado de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Instalación con restricción: L 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por llenado de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo.	A solicitud de CGE según SODI 205 por llenado de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Instalación con restricción: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130071	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual PeDESTRE.	Bajo.	Actualizadas: INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130072	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por llenado de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías.	Bajo	A solicitud de CGE según SODI 205 por llenado de gas SF6 a interruptores S2H1, S2H2 Las Compañías. Instalación con restricción: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83.	Bajo	Actualizadas: Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco Matencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130160	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roca manual y mecanizada en franja de servidumbre en LT 220 kv tramo Charúa - María Dolores.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la Reconexión de los interruptores S2121 S/E Charúa, S2121 S/E Celulosa Laja, S217 S/E Santa Fe Energía, S213 S/E Popelco No Wergara, S212 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130205	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Inspección Visual PeDESTRE, L 500KV Entre Rios - Anco, Cho 2	Bajo.	Actualizadas: Inspección Visual PeDESTRE, L 500KV Entre Rios - Anco, Cho 2. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130237	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E102 - E103 - LAT 14200w SE El Rosal SE Varones. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actualizadas: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E102 - E103 - LAT 14200w SE El Rosal SE Varones. Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Rosal Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130241	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 Limitaciones	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Condiciones: No Reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Actualizadas: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Hualpen-Lagunas, C1 o L 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130558	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3078 3079 3080 3081 3082	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (6A) EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 (7A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH 1A 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores portal café G10 220 KV S/E Tocapilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocapilla S216A, S217A, S/E Kimal S217, S218, S2113, S2114 - Tap Off El Loa S211. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130584	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130620	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 574 575 576 577 578 579 580 581 582	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (EN REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (EN REVISION) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (EN REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores S284 en SE Taca y S284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Taca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024127067	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malla puesta a tierra en estructuras.	Bajo.	Actualizadas: Medición de malla puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024127772	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIROS 66KV C1 CHUMACUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIROS - CHUMACUITO 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E Rancagua y S281 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	
2024130701	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1240 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Vallenar (S2N617): Tendido y coneminado de Bypass entre bajada Palo Edén y MB LAT Matencillo- Vallenar. Apertura de puentes eléctricos en empuje MB LAT Matencillo-Vallenar y Barra superior Palo Edén. Apertura de puentes en Barra superior, Bajada Palo Edén, Retiro de Barra superior ****Instalación de conductores desde portal provisionario hacia el portal de bajada S/E Edén, luego desde el portal provisionario a el MB de LAT Matencillo-Vallenar. ****Cierre de puente eléctrico en MB de bajada SE Edén y apertura de puentes del mismo marco de barra para la barra superior. ****Apertura de puentes eléctricos en empuje de barra de la línea Matencillo-Vallenar y la barra superior. ****Retiro de conductores de la barra superior entre MB. ****Dar aviso de los límites de los trabajos. ****Trabajo con líneas vivas. ****Delimitar la zona de trabajo con conos y cadenas plásticas. ****Nota: Estos trabajos se realizaron una vez reubicado los portales y tendido para bypass PMTDI 70546-AT 140067. ****Usa de camión, no cruzar cables de cables en explotación. -NOTA: La distancia de los movimiento de la pluma serán vigilados con topografía, según distancias de seguridad indicado en el procedimiento ITG-004 Transeléct. - NUP 3292. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00			
2024127796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.92A (IL COLOMADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLOMADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLOMADO) - EST.92A (IL COLOMADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actualizadas: Roca bajo la línea energizada en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, C2.- Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-24 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURELLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURELLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	1299 1300 1301 1302		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vaneos. Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Cipresses-Itahue, C1 o 1. 154KV Cipresses-Itahue, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 1. 154KV Cipresses-Itahue, C1 o 1. 154KV Cipresses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024127605	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPÍ 110KV C1	1420 1422 1429 1432		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colabrados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colabrados, con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP según SCDI 2058 a 2061 por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colabrados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colabrados, con sistema energizado. Restricciones: 1. 110KV Maitencillo-Cardones, C1. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Maitencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SCDI Relacionada: SCDI N° 2062 - Santa Ester.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024131111	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1332	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla por alta contaminación en aislación de la línea 2x220 KV Los Vilos Las Palmas C1 y C2	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial flashover en ambos circuitos, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Se iniciará el lavado desde SE Los Vilos hacia el norte. Brigada 2., Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Se iniciará el lavado desde SE Los Vilos hacia el norte. Brigada N1 Restricciones: Subestación Los Vilos, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024131112	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla por alta contaminación en aislación de la línea 2x220 KV Los Vilos Las Palmas C1 y C2	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial flashover en ambos circuitos, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Se iniciará el lavado desde SE Los Vilos hacia el norte. Brigada 2., Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Se iniciará el lavado desde SE Los Vilos hacia el norte. Brigada N1 Restricciones: Subestación Los Vilos, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024126133	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S239 y S240 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S239 y S240 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 08:00	
2024130129	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDIA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUÉVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUÉVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Nueva Zaldivar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldivar S2051, S/E Sulfuros S2102.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:30	
2024130123	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDIA	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220KV ATACAMA - EST. T-302 220KV C1 ATACAMA - EST. T-302 220KV C2	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-302 220KV C1 EST. T-302 - O'Higgins 220KV C1 EST. T-302 - O'Higgins 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama S213 y S216, S/E O'Higgins S218 y S216.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:30	
2024126980	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	284	CHOAPA - QUINQUIMO 110KV	301	CHOAPA - QUINQUIMO 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de LT130 Quinquimo Choapa, para realizar mantenimiento preventivo y correctivo de estructuras.	Riesgo bajo, trabajo con instalaciones desenergizadas.	Se transferirán los consumos de SE Quinquimo desde Palo H3 de SE Choapa hacia Palo H5 de SE Quilota.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024130234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 686- 687 - LAT 1x220KV SE El Rosal SE Varones. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 686- 687 - LAT 1x220KV SE El Rosal SE Varones. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV El Rosal Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024129325	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (ELECA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Talal.	Riesgos controlados., según procedimiento GSE	Retiro de reconexión automática de: S2H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024129719	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	3685	SECCONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 686- 687 - LAT 1x220KV SE El Rosal SE Varones. de acuerdo a lo indicado por Transmision en SCDI 13402.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar S234, no reconectar S225.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024129721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024129722	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV	1370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024130286	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (ELECA) 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambiar barra de trame cortada en LT 110 KV Las Luces - Talal estructura de anclaje N° 501.	Riesgos controlados., según procedimiento GSE	Retiro de reconexión automática de: S2H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024129628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SCDI 15170, NUP 3287 "Desvinculación en AT del desconector 8903-2, transformador de corriente TC3-2 e interruptor S235 para realizar el cambio de equipo 8903-2 y adecuaciones estructurales".	Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: 1. 220KV María Elena-Frontera C1, Indisponible. Bloques del jefe de faena: No hay. Nota: Solicitud asociada a SD 20241219469	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	
2024131123	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94	Medio	Actividades: Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indisponible y restricción a la reconexión del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-24 07:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	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
2024131124	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4740 4747	EST_28 - EST_97A 110KV C2 SAUZAL - EST_28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94	Medio	Actividades: Trabajos de reparación de la línea por falla en vano entre las estructuras 90 - 94. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indisponible y restricción a la reconexión del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fauna: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00
2024129479	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARRAÑAS 500 KV	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos, en tramo entre estructuras E198 - E245, por contaminación escasa.	Riesgo: falla intempestiva por descarga eléctrica debido a alta contaminación en cadena de aisladores. Medidas de mitigación: lavado de cadena de aisladores.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parícutas, no reconexión de S2K7 - S2K6 - S2K10 - S2K11. En S/E Los Changos no reconexión de S2K3 - S2K6 - S2K8 - S2K9.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 07:00
2024128200	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSÓ 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSÓ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Recubrimiento de techo Galpon GIS de SE Coloso, cercano a LT 220KV O'Higgins - Coloso.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	SE O'Higgins: Alberto S2K4. SE Coloso: Alberto S222. Abiertos y bloqueados 8902 - 1 y 8902 - 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-24 00:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2024 17:10

Finalizado

Número:

2024005565

Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1

Nombre : LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1

Fecha Perturbacion : 23-12-2024 15:29

Fecha Normaliza : 23-12-2024 23:00

Protección : .

Interruptor : 52B1 S/E Los Peumos

Consumo : 4

Comentario : .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curacautín

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-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 de interruptor 52B1 S/E Los Peumos, correspondiente a LT 66 KV Los Peumos-Curacautín.
-**Acciones Inmediatas:** Interrogación de protecciones, recorrido pedestre de LT.
-**Hechos Sucidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 12803

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2024 15:29

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2024 23:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-12-2024 18:03

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo I - Ajustes y registros de eventos.zip (/informe_fallas/download_file/6769c1e2ad651f266d7c4fb1/Anexo I - Ajustes y registros de eventos.zip)	08/01/2025 16:09:26
 IF 2024005565 LT66kV Los Peumos - Curacautín_ 23.12.2024.pdf (/informe_fallas/download_file/6769c1e2ad651f266d7c4fb1/IF 2024005565 LT66kV Los Peumos - Curacautín_ 23.12.2024.pdf)	08/01/2025 16:09:46

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/6769c1e2ad651f266d7c4fb1/ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	08/01/2025 16:09:53
 Anexo III - Probatorio.zip (/informe_fallas/download_file/6769c1e2ad651f266d7c4fb1/Anexo III - Probatorio.zip)	08/01/2025 16:10:00

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2024 20:58

Finalizado

Número:

2024005567

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURACAUTIN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 23-12-2024 15:29

Fecha Normaliza : 23-12-2024 18:12

Protección : S/E Curacautin(52C2, 52C3)

Interruptor : 52C2,52C3

Consumo : 0

Comentario : Operacion de S/E Curacautin

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curacautín

Lonquimay

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de Transmisión

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-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: Afectan a 13812 clientes

-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CCT para Maniobra sde Transferencia de carga

-Hechos Sucidos: 23-12-24, 15:29 Hrs. Operación LAT 66 Kv. Los Peumos Curacautín / 18:12 Hrs. Cierre Normal.
Ingreso Gx CGE + Gx Curacautín + Gx Malalcahuello y Gx Lonquimay.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados:
13812

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2024 15:29

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2024 18:12

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

23-12-2024 18:12

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024005567.zip (/informe_fallas/download_file/6769f6d5ad651f26629afd89/2024005567.zip)	24/12/2024 13:51:43

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la
Frontera S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	23 de diciembre de 2024
Hora	15:29

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 984 - LT66kV Los Peumos – Curacautín

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

Tz- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Tramo de línea entre las estructuras N°114 y N°115.

1.3. Causa origen de la falla:

En presencia de ráfagas de viento, se produce quiebre y caída de vara de árbol eucalipto ubicado fuera de franja de seguridad, en estado sano, el cual cae sobre LT 66 kV Los Peumos – Curacautín entre las estructuras N°114 y N°115, sin provocar corte de conductor ni daños en estructuras aledañas.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza mayor o caso fortuito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ARB2	Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia.
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Victoria_9211

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Curacautín_9210

Lonquimay_9205

1.8. Reiteración.

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

18 fallas en la instalación.

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

10 fallas con mismo fenómeno físico.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2024003256	01-08-2024	09:11 hrs.	CLI1
2024001960	30-04-2024	14:20 hrs.	ARB2
2024002514	12-06-2024	17:00 hrs.	ARB2
2024002462	09-06-2024	06:00 hrs.	VAN3
2024001988	04-05-2024	12:00 hrs.	CLI2
2024001930	29-04-2024	10:40 hrs.	ARB2
2024001399	24-03-2024	04:35 hrs.	ARB2
2023004195	28-10-2024	07:31 hrs.	ARB2
2023004093	19-10-2023	09:22 hrs.	ACC2
2023003696	09-09-2023	06:27 hrs.	ARB2
2023003382	20-08-2023	14:42 hrs.	ACC2
2023003272	10-08-2023	13:36 hrs.	CLI2
2023003049	25-07-2023.	03:25 hrs.	CLI2
2023003003	20-07-2023	13:09 hrs.	ARB2
2023002715	24-06-2023	23:11 hrs.	ARB2
2023002406	08-06-2023	07:27 hrs.	ARB2
2023002027	07-05-2023	17:26 hrs.	ACC2
2023000413	30-01-2023	20:15 hrs.	ARB2

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

1.9 Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISION S.A.
Rut: 76.465.741-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes.
Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Curacautín	Barra 66kV	15:29 hrs.	18:02 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

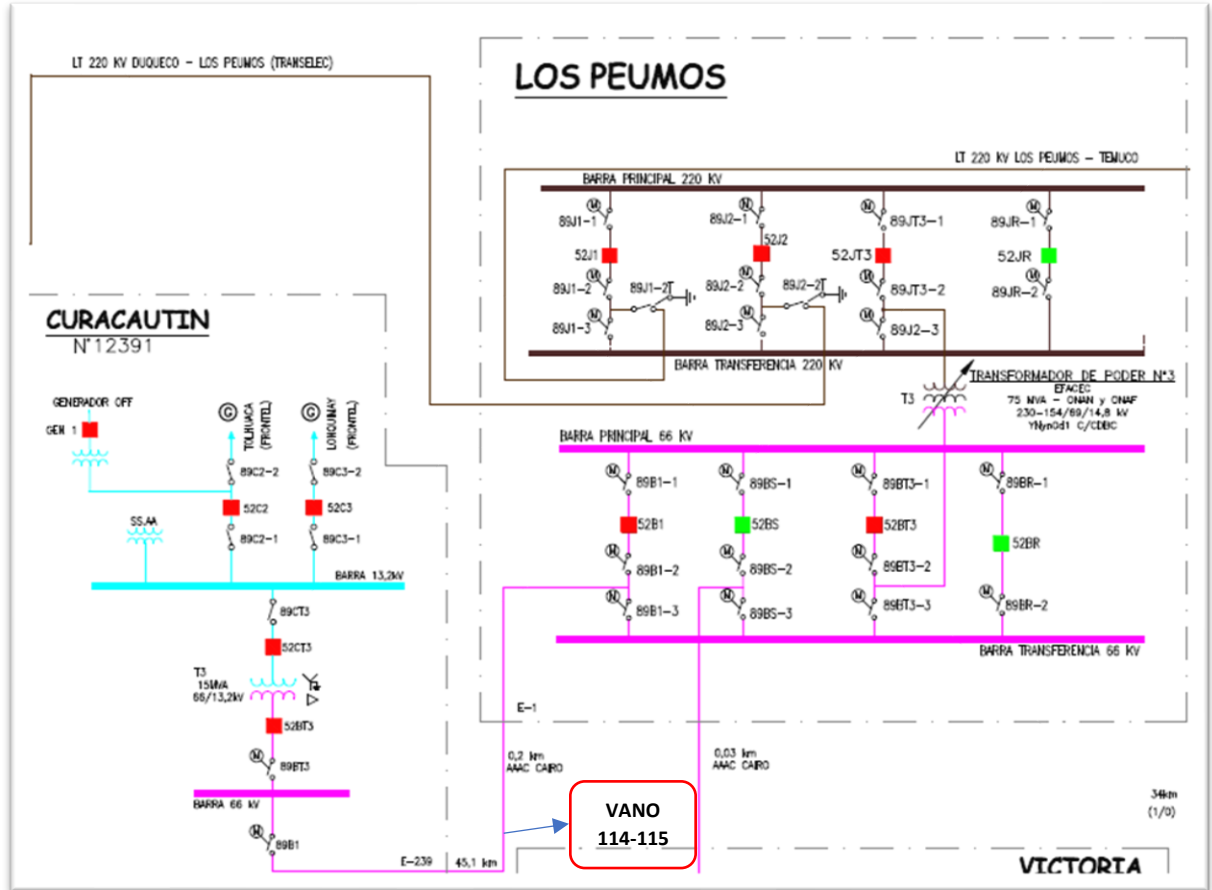


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Curacautín	T3	2.6	15:29	15:34	52C2 Circuito Tolhuaca, consumos de FRONTEL. Recuperación de consumos vía generación local.
		1.5	15:29	16:03	52C3 Circuito Lonquimay, consumos FRONTEL. Recuperación de consumos vía generación local.
	TOTAL	4.1			

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.

ENS: 1,067 MWH.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Los Peumos	Desconexión forzada 52B1, correspondiente a la LT 66 KV Los Peumos – Curacautín. Afectando los consumos de S/E Curacautín.	15:29
Maniobras de recuperación		
Curacautín	Abierto interruptor 52C2 circuito Tolhuaca.	15:31
Curacautín	Abierto interruptor 52C3 circuito Lonquimay.	15:31
Curacautín	Abierto 52BT3 S/E Curacautín.	15:32
Curacautín	Cerrado Generador CGE, recuperando consumos parciales de Alimentador C2 Tolhuaca.	15:34
Curacautín	Clientes recuperados S/E Curacautín.	16:03
Los Peumos	Abierto desconectador lado línea 89B1-2	17:16
Curacautín	Abierto desconectador lado línea 89B1	17:17
Maniobras de normalización		
	CT informó retirado gancho de eucaliptus ubicado fuera de franja de servidumbre y seguridad, entre estr. 114-115. Tal gancho de árbol fue llevado por fuerte viento en la zona.	
Los Peumos	Cerrado desconectador lado línea 89B1-2	17:59
Los Peumos	Cerrado 52B1 S/E Los Peumos. Prueba en vacío.	18:00
Los Peumos	Abierto 52B1 S/E Los Peumos. Fin Prueba	18:01
Curacautín	Cerrado DDCC 89B1 de S/E Curacautín.	18:01
Los Peumos	Cerrado 52B1 de S/E Los Peumos.	18:02
Curacautín	Cerrado 52BT3 S/E Curacautín. Energizado en vacío T3 y Barra 13,2kV S/E Curacautín.	18:03
Curacautín	Retirado Generador CGE-T Cto. Tolhuaca.	18:04
Curacautín	Cerrado 52C2 Cto. Tolhuaca (FRONTEL) de S/E Curacautín.	18:05
Curacautín	Cerrado 52C3 Cto. Lonquimay (FRONTEL) de S/E Curacautín.	18:12

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
18:28:31.541	Los Peumos	Paño B1 (Sistema 1)	SEL-311C, 21, 79, SOTFT	18:28:41.669	Opera de forma correcta
18:28:31.501	Los Peumos	Paño B1 (Sistema 2)	SEL-311L, 21, SOTFT	18:28:41.629	Opera de forma correcta

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección (1).

Paños B1 de S/E Los Peumos

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de ambos sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos, por falla ocurrida en la LT66kV Los Peumos – Curacautín. Cabe señalar, que solo el sistema 1 (SEL-311C) tiene habilitada la reconexión automática sobre el interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el sistema 2 (SEL-311L) tiene desactivada esta función.

Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Los Peumos.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.

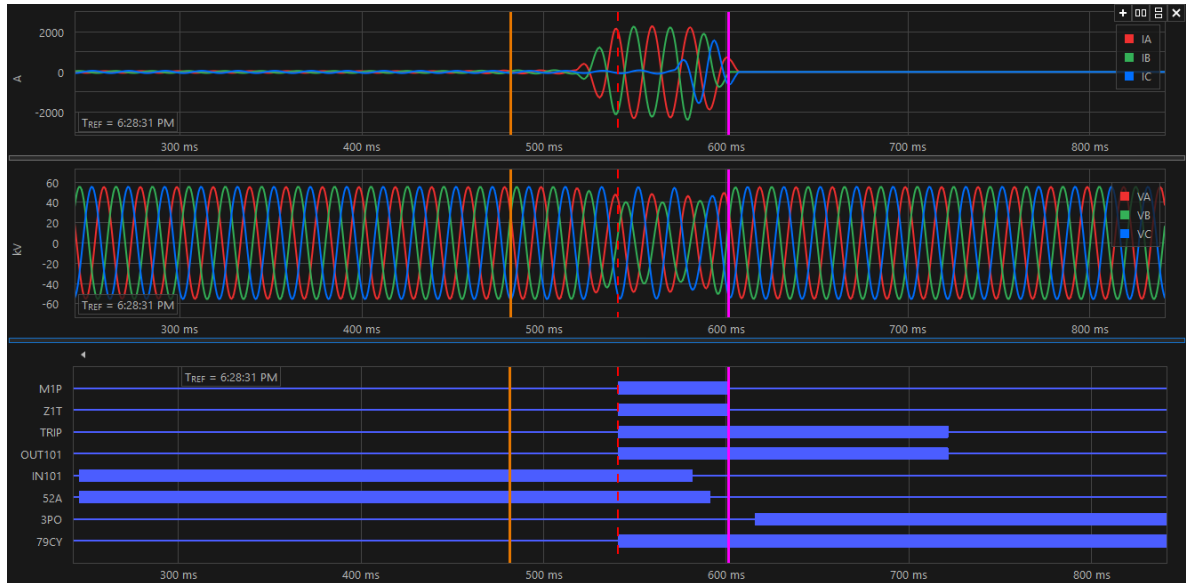
```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 1
Time: 23-12-2024 18:28:31.541000
File: C:\Users\jrgomezv\Desktop\1. LT 66kV Los Peumos
Curacautin\Eventos\SEL 311C\CEV_S16_L30_11117.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: AB T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 28.36
Frequency: 49.98 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP_ZONE1
Shot: 0
Fault Currents: IA:1476 IB:1442 IC:47 IN:0 IG:1 3I2:2207
  
```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1_S1 S/E Los Peumos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de distancia de fase en zona 1 (M1P_Z1T), producto de falla bifásica (fases AB), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY=1

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

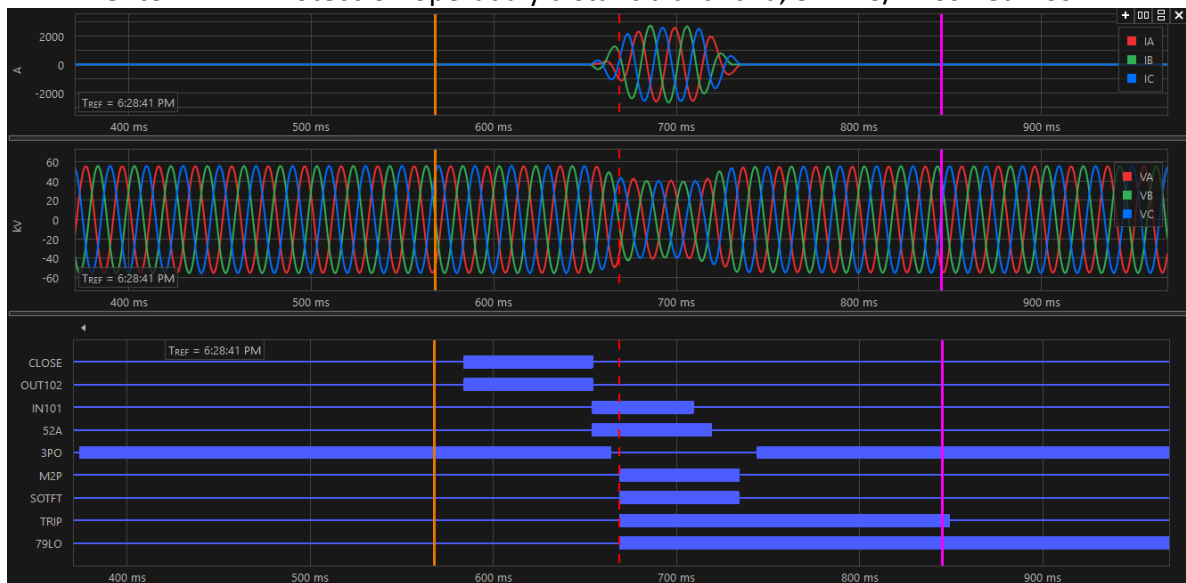
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Los Peumos, reconexión no exitosa.

```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 1
Time: 23-12-2024 18:28:41.669000
File: C:\Users\jrgomez\Desktop\1. LT 66kV Los Peumos
Curacautin\Eventos\SEL 311C\CEV_S16_L30_11118.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: ABC T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 21.08
Frequency: 50.02 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP SOTF ZONE2
Shot: 1
Fault Currents: IA:1847 IB:1947 IC:1813 IN:0 IG:1 3I2:130
  
```

Evento N.º 2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Como se aprecia en el registro oscilo gráfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente (falla trifásica fases ABC), por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, declarando la apertura del interruptor a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

REGISTRO SER (SISTEMA 1 SEL 311C).

52B1 21/21N SISTEMA 1 Date: 12/23/24 Time: 21:19:28.454
LT 66KV CURACAUTIN

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
115	12/05/24	07:30:06.849	RB3	Deasserted
114	12/23/24	18:28:31.531	M3P	Asserted
113	12/23/24	18:28:31.536	67P1	Asserted
112	12/23/24	18:28:31.536	M2P	Asserted
111	12/23/24	18:28:31.541	Z1T	Asserted
110	12/23/24	18:28:31.541	M1PT	Asserted
109	12/23/24	18:28:31.541	M1P	Asserted
108	12/23/24	18:28:31.541	SV1	Asserted
107	12/23/24	18:28:31.541	TRIP	Asserted
106	12/23/24	18:28:31.541	OUT101	Asserted
105	12/23/24	18:28:31.541	OUT106	Asserted
104	12/23/24	18:28:31.541	79CY	Asserted
103	12/23/24	18:28:31.541	79RS	Deasserted
102	12/23/24	18:28:31.581	SV1	Deasserted
101	12/23/24	18:28:31.581	IN101	Deasserted
100	12/23/24	18:28:31.591	52A	Deasserted
99	12/23/24	18:28:31.601	67P1	Deasserted
98	12/23/24	18:28:31.601	Z1T	Deasserted
97	12/23/24	18:28:31.601	M1PT	Deasserted
96	12/23/24	18:28:31.601	M1P	Deasserted
95	12/23/24	18:28:31.606	M2P	Deasserted
94	12/23/24	18:28:31.611	M3P	Deasserted
93	12/23/24	18:28:31.611	OUT103	Asserted
92	12/23/24	18:28:31.616	3PO	Asserted
91	12/23/24	18:28:31.681	OUT103	Deasserted
90	12/23/24	18:28:31.721	TRIP	Deasserted
89	12/23/24	18:28:31.721	OUT101	Deasserted
88	12/23/24	18:28:31.721	OUT106	Deasserted
87	12/23/24	18:28:31.846	OUT103	Asserted
86	12/23/24	18:28:31.851	OUT103	Deasserted
85	12/23/24	18:28:31.856	OUT103	Asserted
84	12/23/24	18:28:31.861	OUT103	Deasserted
83	12/23/24	18:28:31.881	OUT103	Asserted
82	12/23/24	18:28:31.886	OUT103	Deasserted
81	12/23/24	18:28:31.896	OUT103	Asserted
80	12/23/24	18:28:41.584	CLOSE	Asserted
79	12/23/24	18:28:41.584	OUT102	Asserted
78	12/23/24	18:28:41.654	52A	Asserted
77	12/23/24	18:28:41.654	CLOSE	Deasserted
76	12/23/24	18:28:41.654	IN101	Asserted
75	12/23/24	18:28:41.654	OUT102	Deasserted
74	12/23/24	18:28:41.659	OUT103	Deasserted
73	12/23/24	18:28:41.664	3PO	Deasserted
72	12/23/24	18:28:41.669	M2P	Asserted
71	12/23/24	18:28:41.669	SV1	Asserted
70	12/23/24	18:28:41.669	SOTFT	Asserted
69	12/23/24	18:28:41.669	TRIP	Asserted
68	12/23/24	18:28:41.669	M3P	Asserted
67	12/23/24	18:28:41.669	OUT101	Asserted
66	12/23/24	18:28:41.669	OUT106	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

```

65 12/23/24 18:28:41.669 79LO      Asserted
64 12/23/24 18:28:41.669 79CY      Deasserted
63 12/23/24 18:28:41.674 67P1      Asserted
62 12/23/24 18:28:41.679 Z1T        Asserted
61 12/23/24 18:28:41.679 M1PT       Asserted
60 12/23/24 18:28:41.679 M1P        Asserted
59 12/23/24 18:28:41.709 SV1          Deasserted
58 12/23/24 18:28:41.709 IN101       Deasserted
57 12/23/24 18:28:41.719 52A        Deasserted
56 12/23/24 18:28:41.729 67P1      Deasserted
55 12/23/24 18:28:41.729 Z1T        Deasserted
54 12/23/24 18:28:41.729 M1PT       Deasserted
53 12/23/24 18:28:41.729 M1P        Deasserted
52 12/23/24 18:28:41.734 M2P        Deasserted
51 12/23/24 18:28:41.734 SOTFT      Deasserted
50 12/23/24 18:28:41.739 M3P        Deasserted
49 12/23/24 18:28:41.739 OUT103     Asserted
48 12/23/24 18:28:41.744 3PO        Asserted
47 12/23/24 18:28:41.849 TRIP        Deasserted
46 12/23/24 18:28:41.849 OUT101     Deasserted
45 12/23/24 18:28:41.849 OUT106     Deasserted
44 12/23/24 20:59:00.995 RB4          Asserted
43 12/23/24 20:59:01.000 RB4          Deasserted
=>

```

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°109 se produce la activación de la protección de distancia de fase en zona 1 (M1P), la cual da orden de trip de forma instantánea, acción que se presenta en el registro N°107, abriendo el interruptor en el registro N°101 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 40ms aproximadamente (registro N°107 - N°101).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función de cierre contra falla (SOTFT, registro N°70), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°69, abriendo el interruptor en el registro N°58. El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 40 ms aproximadamente (registro N°61 - N°58).

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

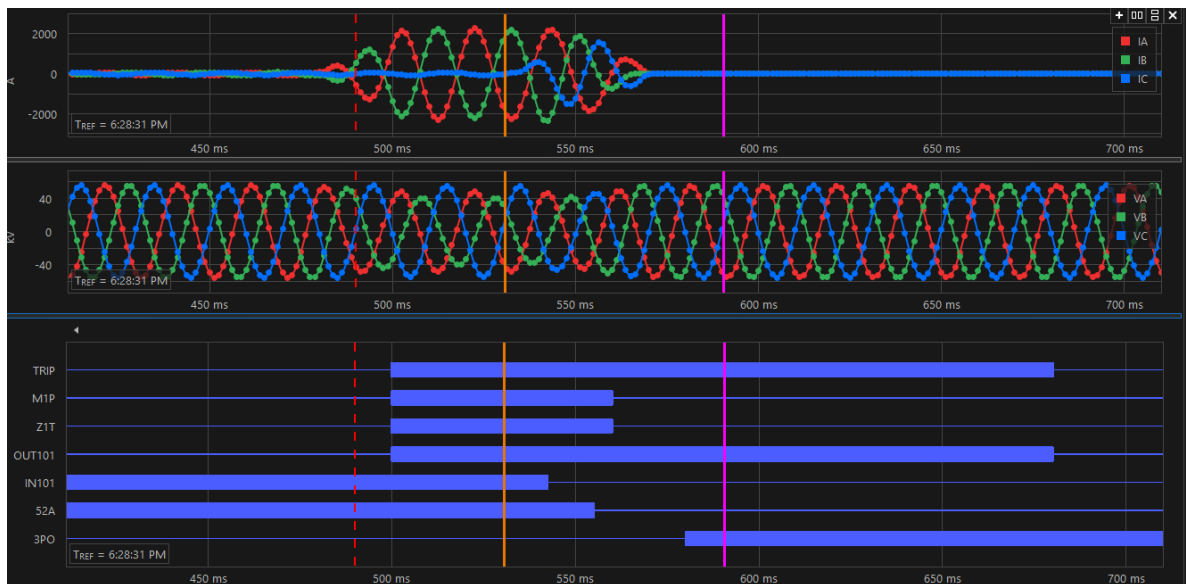
Protección Sistema 2, SEL- 311L de S/E Los Peumos.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.

```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 2
Time: 23-12-2024 18:28:31.490000
File: C:\Users\jrgomez\Desktop\1. LT 66kV Los Peumos
Curacautin\Eventos\SEL 311L\CEV_L_L15_2.CEV
FID: SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event Type: AB T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 25.53
Frequency: 49.98 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Shot: 0
Fault Currents: IA:1449 IB:1415 IC:48 IP:1 IG:1 3I2:2398
  
```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de distancia de fase en zona 1 (M1P) producto de una falla de característica bifásica a tierra (fase AB), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

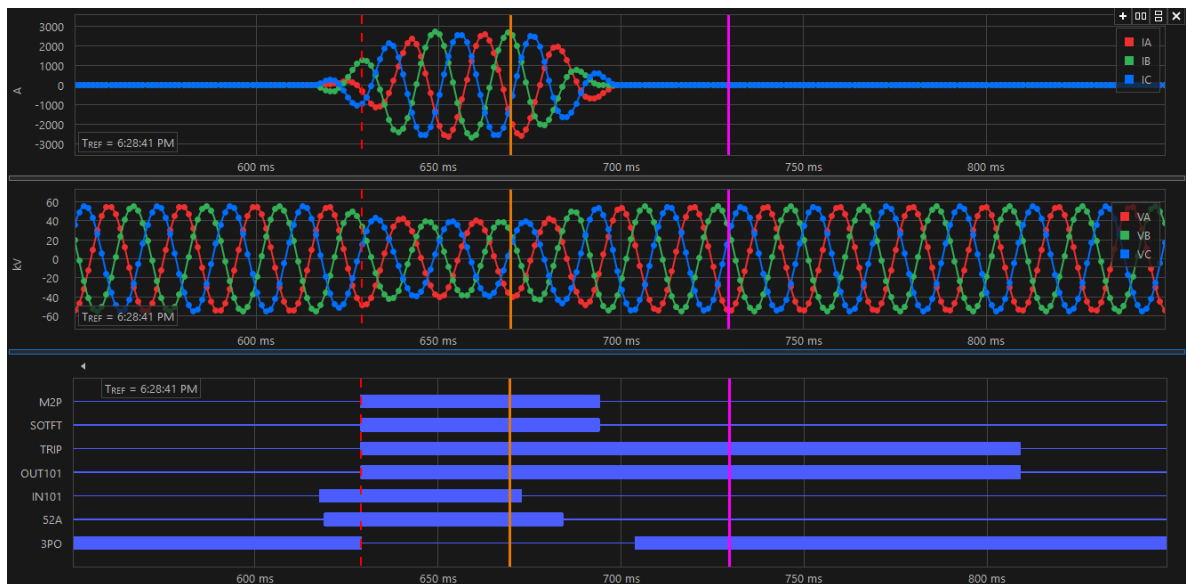
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.

```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 2
Time: 23-12-2024 18:28:41.629000
File: C:\Users\jrgomezv\Desktop\1. LT 66kV Los Peumos
Curacautin\Eventos\SEL 311L\CEV_L_L15_1.CEV
FID: SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event Type: ABC T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 20.63
Frequency: 50.03 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE2
Shot: 0
Fault Currents: IA:1735 IB:1929 IC:1803 IP:1 IG:1 3I2:132
  
```

Evento N.º 2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1_S2 S/E Los Peumos.



Evento N° 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Como se aprecia en el registro oscilo gráfico, luego de la reconexión automática (Ejecutada por el sistema 1), se observa que la falla permanece presente (fases ABC), por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, declarando la apertura del interruptor a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

REGISTRO SER (SISTEMA 2 SEL 311L).

52B1 21/21N SISTEMA 2 Date: 12/23/2024 Time: 20:56:08.005

LT 66KV CURACAUTIN

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
71	12/23/2024	18:28:31.486	51P	Asserted
70	12/23/2024	18:28:31.491	M2P	Asserted
69	12/23/2024	18:28:31.491	M3P	Asserted
68	12/23/2024	18:28:31.501	Z1T	Asserted
67	12/23/2024	18:28:31.501	M1PT	Asserted
66	12/23/2024	18:28:31.501	M1P	Asserted
65	12/23/2024	18:28:31.501	SV1	Asserted
64	12/23/2024	18:28:31.501	TRIP	Asserted
63	12/23/2024	18:28:31.501	OUT101	Asserted
62	12/23/2024	18:28:31.501	OUT106	Asserted
61	12/23/2024	18:28:31.501	79LO	Asserted
60	12/23/2024	18:28:31.506	LT1	Asserted
59	12/23/2024	18:28:31.546	SV1	Deasserted
58	12/23/2024	18:28:31.546	IN101	Deasserted
57	12/23/2024	18:28:31.556	52A	Deasserted
56	12/23/2024	18:28:31.561	Z1T	Deasserted
55	12/23/2024	18:28:31.561	M1PT	Deasserted
54	12/23/2024	18:28:31.561	M1P	Deasserted
53	12/23/2024	18:28:31.571	M2P	Deasserted
52	12/23/2024	18:28:31.571	OUT103	Asserted
51	12/23/2024	18:28:31.576	M3P	Deasserted
50	12/23/2024	18:28:31.576	51P	Deasserted
49	12/23/2024	18:28:31.578	OUT203	Asserted
48	12/23/2024	18:28:31.581	3PO	Asserted
47	12/23/2024	18:28:31.651	OUT103	Deasserted
46	12/23/2024	18:28:31.658	OUT203	Deasserted
45	12/23/2024	18:28:31.681	TRIP	Deasserted
44	12/23/2024	18:28:31.681	OUT101	Deasserted
43	12/23/2024	18:28:31.681	OUT106	Deasserted
42	12/23/2024	18:28:31.821	OUT103	Asserted
41	12/23/2024	18:28:31.826	OUT103	Deasserted
40	12/23/2024	18:28:31.828	OUT203	Asserted
39	12/23/2024	18:28:31.833	OUT203	Deasserted
38	12/23/2024	18:28:31.846	OUT103	Asserted
37	12/23/2024	18:28:31.851	OUT103	Deasserted
36	12/23/2024	18:28:31.853	OUT203	Asserted
35	12/23/2024	18:28:31.858	OUT203	Deasserted
34	12/23/2024	18:28:31.861	OUT103	Asserted
33	12/23/2024	18:28:31.868	OUT203	Asserted
32	12/23/2024	18:28:41.619	52A	Asserted
31	12/23/2024	18:28:41.619	IN101	Asserted
30	12/23/2024	18:28:41.624	OUT103	Deasserted
29	12/23/2024	18:28:41.624	51P	Asserted
28	12/23/2024	18:28:41.629	M2P	Asserted
27	12/23/2024	18:28:41.629	SV1	Asserted
26	12/23/2024	18:28:41.629	SOTFT	Asserted
25	12/23/2024	18:28:41.629	3PO	Deasserted
24	12/23/2024	18:28:41.629	TRIP	Asserted
23	12/23/2024	18:28:41.629	M3P	Asserted
22	12/23/2024	18:28:41.629	OUT101	Asserted
21	12/23/2024	18:28:41.629	OUT106	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

```

20 12/23/2024 18:28:41.632 OUT203 Deasserted
19 12/23/2024 18:28:41.639 Z1T Asserted
18 12/23/2024 18:28:41.639 M1PT Asserted
17 12/23/2024 18:28:41.639 M1P Asserted
16 12/23/2024 18:28:41.674 SV1 Deasserted
15 12/23/2024 18:28:41.674 IN101 Deasserted
14 12/23/2024 18:28:41.684 52A Deasserted
13 12/23/2024 18:28:41.689 Z1T Deasserted
12 12/23/2024 18:28:41.689 M1PT Deasserted
11 12/23/2024 18:28:41.689 M1P Deasserted
10 12/23/2024 18:28:41.694 M2P Deasserted
9 12/23/2024 18:28:41.694 SOTFT Deasserted
8 12/23/2024 18:28:41.699 OUT103 Asserted
7 12/23/2024 18:28:41.704 3PO Asserted
6 12/23/2024 18:28:41.704 M3P Deasserted
5 12/23/2024 18:28:41.704 51P Deasserted
4 12/23/2024 18:28:41.707 OUT203 Asserted
3 12/23/2024 18:28:41.809 TRIP Deasserted
2 12/23/2024 18:28:41.809 OUT101 Deasserted
1 12/23/2024 18:28:41.809 OUT106 Deasserted
=>

```

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°66 se produce la activación de la protección de distancia de fase en zona 1 (M1P), la cual da orden de trip de forma instantánea, acción que se presenta en el registro N°64, abriendo el interruptor en el registro N°58 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 45 ms aproximadamente (registro N°64 - N°58).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función de cierre contra falla (SOTFT, registro N°26), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°24, abriendo el interruptor en el registro N°15. El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 45ms aproximadamente (registro N°24 - N°15).

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se procede con quitar el árbol caído de las líneas que produce la falla.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

Dado que cae un árbol sobre un tramo de la línea de Los Peumos – Curacautín 66 kV, que se encontraba fuera de la franja de seguridad, y producto del viento de la zona, es que se produce la falla descrita en el presente documento, siendo este un evento de fuerza mayor.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

De acuerdo con los antecedentes aportados en presente documento, se concluye la correcta operación de las protecciones asociada al paño B1 de S/E Los Peumos (Sistema 1 y 2) en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla ocurrida en la LT 66 kV Los Peumos-Curacautín.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 15:29 hrs del día 23 de diciembre de 2024 se registró la apertura por protecciones de interruptor 52B1 de S/E Los Peumos asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín. Las protecciones asociadas indicaron falla de las tres fases a tierra, aproximadamente a 21km desde S/E Los Peumos.

Como primera medida Despacho COT coordinó con Frontel el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos desde las 15:34 a 16:03 horas (generación local CGE Transmisión).

De manera paralela se instruye a brigadas contratistas de CGE Transmisión iniciar recorrido de la línea según el kilometraje indicado por protecciones. A las 17:07 hrs. Personal de inspección informa que se encuentra apoyada sobre la línea una vara de eucalipto delgada, la cual se encontraba fuera de franja, entre las estructuras N°114 y N°115, además, personal indica que se presentan ráfagas de viento esporádicas en la zona, por lo cual se presume que dicha caída de vara de eucalipto fue provocada por estas ráfagas. Una vez conocida la causa, se procede a configurar zona de trabajo para realizar el retiro eucalipto. Posterior al despeje de la línea, se realiza la verificación del estado de los conductores y estructuras asociadas, sin encontrar daños ni novedades en estos ni en las estructuras aledañas.

Una vez ya finalizadas las faenas en su totalidad se procede con las maniobras de normalización, las que culminaron alrededor de las 18:02 hrs. con la energización exitosa de la línea 66kV Los Peumos – Curacautín y la barra MT de SE Curacautín.

11. ANEXOS.

Anexo I. Ajustes y registros de eventos.

Anexo II. Informe de Interrupción de Suministro.

Anexo III. Probatorios.

Anexo IV- Estampa de tiempo

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

ANEXOS I. PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311C, 52B1 S/E LOS PEUMOS

Group 1
Group Settings:

RID	=52B1 21/21N SISTEMA 1	TID	=LT 66KV CURACAUTIN
CTR	= 60	CTR	= 60
PNOM	= 67.00	PTR	= 600.00
Z1MAG	= 3.33	Z1ANG	= 35.38
LL	= 45.34	EADVS	= N
E21XG	= 2	E50P	= 1
E51P	= Y	E51G	= Y
E32	= AUTO	EOOS	= N
EDDSOTF	= N	EVOLT	= Y
ELOP	= Y	EBBPT	= N
E79	= 1	EZ1EXT	= N
EDEM	= THM	ECCVT	= N
Z1P	= 2.66	Z2P	= 6.69
50PP1	= 0.50	Z3P	= 12.00
Z1MG	= 2.66	Z2MG	= 6.69
XG1	= 2.66	XG2	= 6.69
RG1	= 7.20	RG2	= 12.00
50L1	= 0.50	50GZ1	= 0.50
k0M1	= 0.512	k0A1	= 47.08
Z1PD	= 0.00	Z2PD	= 20.00
Z2GD	= 20.00	Z1D	= 0.00
50P1P	= 17.13	Z3PD	= 165.00
67P1D	= 0.00	Z2D	= 20.00
50G1P	= 13.620	50G2P	= 20.000
67G1D	= 0.00	67G2D	= 15.00
51PP	= 3.83	51PC	= C2
51GP	= 0.58	51GC	= C1
DIR3	= F	DIR4	= F
ORDER	= QVI	Z2F	= 1.66
50QRP	= 0.25	a2	= 0.10
50GRP	= 0.25	a0	= 0.10
27P	= 12.70	59P	= OFF
59QP	= OFF	59V1P	= OFF
27PP	= OFF	59PP	= OFF
25VLO	= 57.16	25VHI	= 69.86
25ANG1	= 15	25ANG2	= 15
79OI1	= 500.00	79RSD	= 1500.00
CLOEND	= OFF	52AEND	= 2.00
DMTC	= 15	PDEMP	= 5.00
QDEMP	= 1.50	NDEMP	= OFF
TDURD	= 9.00	GDEMP	= 1.50
50LP	= 0.25	CFD	= 60.00
SV1PU	= 10.00	3POD	= 0.50
SV3PU	= 0.00	OPO	= 52
SV5PU	= 0.00	SV1DO	= 9.00
SV7PU	= 0.00	SV3DO	= 0.00
SV9PU	= 0.00	SV5DO	= 0.00
		SV7DO	= 9.00
		SV9DO	= 9.00
		SV2PU	= 0.00
		SV4PU	= 0.00
		SV6PU	= 0.00
		SV8PU	= 0.00
		SV10PU	= 0.00
		SV2DO	= 0.00
		SV4DO	= 9.00
		SV6DO	= 9.00
		SV8DO	= 9.00
		SV10DO	= 0.00

SELogic group 1
SELogic Control Equations:

TR = M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T
TRQUAL = 0
TRCOMM = 0

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

```

TRSOTF = M2P + Z2G + 67P1 + 67G1
DTT = 0
ULTR = ! (M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T)
PT1 = 0
LOG1 = 0
PT2 = 0
LOG2 = 0
BT = 0
52A = IN101 * SV3 + IN101 * IN104 * SV4 + IN104 * SV5
CL = CC
ULCL = TRIP
79RI = TRIP
79RIS = LT2
79DTL = OC + SOTFT
79DLS = 0
79SKP = 0
79STL = 0
79BRS = 0
79SEQ = 0
79CLS = 1
SET1 = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T
RST1 = TRGTR
SET2 = /RB3 + /LB1
RST2 = /RB4 + /LB2
SET3 = 51PT + 51GT
RST3 = TRGTR
SET4 = 0
RST4 = 0
SET5 = 0
RST5 = 0
SET6 = 0
RST6 = 0
SET7 = 0
RST7 = 0
SET8 = 0
RST8 = 0
SET9 = 0
RST9 = 0
SET10 = 0
RST10 = 0
SET11 = 0
RST11 = 0
SET12 = 0
RST12 = 0
SET13 = 0
RST13 = 0
SET14 = 0
RST14 = 0
SET15 = 0
RST15 = 0
SET16 = 0
RST16 = 0
67P1TC = 1
67P2TC = 1
67P3TC = 1
67P4TC = 1
67G1TC = 1

```

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

```

67G2TC = 1
67G3TC = 1
67G4TC = 1
67Q1TC = 1
67Q2TC = 1
67Q3TC = 1
67Q4TC = 1
51PTC = 1
51GTC = 1
51QTC = 1
BFI = 0
BFTR = 0
BFULTR = 0
LV1 = 0
LV2 = 0
LV3 = 0
LV4 = 0
LV5 = 0
LV6 = 0
LV7 = 0
LV8 = 0
LV9 = 0
LV10 = 0
LV11 = 0
LV12 = 0
LV13 = 0
LV14 = 0
LV15 = 0
LV16 = 0
LV17 = 0
LV18 = 0
LV19 = 0
LV20 = 0
LV21 = 0
LV22 = 0
LV23 = 0
LV24 = 0
LV25 = 0
LV26 = 0
LV27 = 0
LV28 = 0
LV29 = 0
LV30 = 0
LV31 = 0
LV32 = 0
SV1 = (SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV3 + IN101 * SV4 + IN104
      * SV4 + IN104 * SV5)
SV2 = !IN102 * !IN103
SV3 = !IN102 * IN103
SV4 = IN102 * !IN103
SV5 = IN102 * IN103
SV6 = /LB3
SV7 = /LB4
SV8 = /OC
SV9 = /CC
SV10 = 0
SV11 = 0

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

```

SV12      = 0
SV13      = 0
SV14      = 0
SV15      = 0
SV16      = 0
OUT101    = TRIP * !SV5 + SV6T + SV8T
OUT102    = CLOSE * SV3 + SV7T + SV9T
OUT103    = 25A1 + 3P27 + 27S
OUT104    = SV1T
OUT105    = 0
OUT106    = TRIP
OUT107    = LOP
ALRMOUT   = !(SALARM + HALARM)
OUT201    = TRIP * !SV3
OUT202    = CLOSE * SV5
OUT203    = 25A1 + 3P27 + 27S
OUT204    = 0
OUT205    = 0
OUT206    = 0
OUT207    = 0
OUT208    = 0
OUT209    = 0
OUT210    = 0
OUT211    = 0
OUT212    = 0
LED1      = 0
LED2      = 0
LED3      = 0
LED4      = 0
LED5      = 0
LED6      = 0
LED7      = 0
LED8      = 0
LED9      = 0
LED10     = 0
LED12     = LTRIP
LED13     = LTIME
LED14     = LCOMM
LED15     = LSOTF
LED16     = 79RS
LED17     = 79LO
LED18     = L51
LED23     = LZONE1
LED24     = LZONE2
LED25     = LZONE3
LED26     = LZONE4
DP1       = 1
DP2       = 1
DP3       = IN101
DP4       = IN104
DP5       = LT2
DP6       = SV2
DP7       = SV3
DP8       = SV4
DP9       = SV5
DP10      = LT10
DP11      = LOP

```

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

```

DP12    = LT3
DP13    = 0
DP14    = 0
DP15    = 0
DP16    = 0
SS1     = 1
SS2     = 0
SS3     = 0
SS4     = 0
SS5     = 0
SS6     = 0
ER      = /M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT   = 51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH  = 52A
CLMON   = 0
BKMON   = TRIP
BKCLS   = CLOSE
E32IV   = 1
Z1XPEC  = 0
Z1XGEC  = 0
SALARM  = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
RSTTRGT = 0
RST_DEM = 0
RST_PDM = 0
RST_BK  = 0
RST_HIS = 0
RST_ENE = 0
RST_MML = 0
RST_HAL = 0
RSTDNPE = 0
PMTRIG  = 0
TREA1   = 0
TREA2   = 0
TREA3   = 0
TREA4   = 0
TMB1A   = 0
TMB2A   = 0
TMB3A   = 0
TMB4A   = 0
TMB5A   = 0
TMB6A   = 0
TMB7A   = 0
TMB8A   = 0
TMB1B   = 0
TMB2B   = 0
TMB3B   = 0
TMB4B   = 0
TMB5B   = 0
TMB6B   = 0
TMB7B   = 0
TMB8B   = 0
Global Settings:
PTCONN  = WYE      TGR      = 0.00      DATE_F   = MDY
NFREQ   = 50      PHROT    = ABC      FPNGD    = IG
FP_TO   = 15      SCROLD   = 5        DCLOP    = OFF      DCHIP    = OFF
LER     = 60      PRE       = 15      IN101D   = 0.00     IN102D   = 0.00     IN103D   = 0.00     IN104D   = 0.00
IN101D  = 0.00    IN102D  = 0.00    IN103D  = 0.00    IN104D  = 0.00

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

IN105D = 0.00	IN106D = 0.00		
IN201D = 0.00	IN202D = 0.00	IN203D = 0.00	IN204D = 0.00
IN205D = 0.00	IN206D = 0.00	IN207D = 0.00	IN208D = 0.00
EBMON = N			
LED12L = Y	LED13L = Y	LED14L = Y	LED15L = Y
LED16L = N	LED17L = N	LED18L = Y	LED23L = Y
LED24L = Y	LED25L = Y	LED26L = Y	
LED12A = TRIP			
LED13A = TIME			
LED14A = COMM			
LED15A = SOTF			
LED16A = RS			
LED17A = LO			
LED18A = 51			
LED23A = ZONE1			
LED24A = ZONE2			
LED25A = ZONE3			
LED26A = ZONE4			
RSTLED = N			
EPMU = N	EVELOCK = 0	DNPSRC = UTC	BOOPTCC = PULSE
BOOPPUL = PULSE	IRIGC = NONE	UTC_OFF = 0.00	
DST_BEGM= NA			
PARTNO=0311C113M4A5421			

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311L, 52B1 S/E LOS PEUMOS

```

Group 1
Group Settings:
RID      =52B1 21/21N SISTEMA 2          TID      =LT 66KV CURACAUTIN
CTR       = 60          APP      = 311L
E87L      = N
CTRPR     = 60          PTR       = 600.00      PTRS      = 600.00
Z1MAG     = 3.33        Z1ANG    = 35.38
Z0MAG     = 7.78        Z0ANG    = 64.18      LL        = 45.34
E21P      = 3          E21MG     = 2          E21XG     = 2
E50P      = 1          E50G      = 2          E50Q      = N
E51P      = Y          E51G      = Y          E51Q      = N
E32       = AUTO       EOOS      = N          ELOAD     = N          ESOTF     = Y
EVOLT     = Y          E25      = Y          E81       = N          EFLOC     = Y
ELOP      = Y
EBBPT     = N          ECOMM   = N          E79       = 1          EZ1EXT    = N
ECCVT     = N          ESV       = 10        ELAT      = 16        EDP       = 16
EDEM      = THM        EADVS    = N
Z1P       = 2.66        Z2P      = 6.69      Z3P       = 12.00
50PP1     = 0.50
Z1MG      = 2.66        Z2MG     = 6.69
XG1       = 2.66        XG2      = 6.69
RG1       = 7.20        RG2      = 12.00
50L1      = 0.50
50GZ1     = 0.50
k0M1      = 0.512       k0A1     = 47.08
Z1PD      = 0.00        Z2PD     = 20.00      Z3PD      = 165.00
Z1GD      = 0.00        Z2GD     = 20.00
Z1D       = 0.00        Z2D      = 20.00
50P1P     = 17.13
67P1D     = 0.00
50G1P     = 13.62       50G2P    = 20.00
67G1D     = 0.00        67G2D    = 15.00
51PP      = 3.83        51PC     = C2          51PTD     = 0.17      51PRS     = N
51GP      = 0.58        51GC     = C1          51GTD     = 0.25      51GRS     = N
DIR3      = F          DIR4      = F
ORDER     = QVI
27P       = 12.70       59P       = OFF        59N1P     = OFF        59N2P     = OFF
59QP      = OFF        59V1P     = OFF        27SP      = 12.70      59SP      = OFF
27PP      = OFF        59PP      = OFF
25VLO     = 57.16       25VHI     = 69.86      25SF      = 0.100
25ANG1    = 15.00       25ANG2    = 15.00      SYNCN     = VA          TCLOSD    = 5.00
79OI1     = 500.00
79RSD     = 1500.00     79RSLD    = 3000.00    79CLSD    = 0.00
CLOEND    = OFF        52AEND    = 2.00       SOTFD     = 500.00
DMTC      = 15         PDEMP     = 0.50       GDEMP     = 0.50      QDEMP     = OFF
TDURD     = 9.00       CFD       = 50.00      3POD      = 0.50
OPO       = 52         50LP      = 0.25
SV1PU     = 10.00       SV1DO     = 9.00       SV2PU     = 0.00      SV2DO     = 0.00
SV3PU     = 0.00       SV3DO     = 0.00       SV4PU     = 0.00      SV4DO     = 0.00
SV5PU     = 0.00       SV5DO     = 0.00       SV6PU     = 0.00      SV6DO     = 9.00
SV7PU     = 0.00       SV7DO     = 9.00       SV8PU     = 0.00      SV8DO     = 9.00
SV9PU     = 0.00       SV9DO     = 9.00       SV10PU    = 0.00     SV10DO    = 0.00
SELogic Group 1

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

SELogic Control Equations:

```

TR      =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T
TRSOTF=M2P + Z2G + 67P1 + 67G1
DTT     =0
ULTR    =!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T)
52A     =IN101 * SV3 + IN101 * IN104 * SV4 + IN104 * SV5
CL       =CC
ULCL     =TRIP
79RI     =TRIP
79RIS    =LT2
79DTL    =OC + SOTFT
79DLS    =0
79SKP    =0
79STL    =0
79BRS    =0
79SEQ    =0
79CLS    =1
SET1     =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + Z3T
RST1     =TRGTR
SET2     =( /RB3 + /LB1 ) * !LT8
RST2     =( /RB4 + /LB2 ) * !LT8
SET3     =51PT + 51GT
RST3     =TRGTR
SET4     =0
RST4     =0
SET5     =0
RST5     =0
SET6     =0
RST6     =0
SET7     =0
RST7     =0
SET8     = /RB7
RST8     = /RB8
SET9     =0
RST9     =0
SET10    =0
RST10    =0
SET11    =0
RST11    =0
SET12    =0
RST12    =0
SET13    =0
RST13    =0
SET14    =0
RST14    =0
SET15    =0
RST15    =0
SET16    =0
RST16    =0
67P1TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
51PTC    =1
51GTC    =1
SV1      =(SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV3 + IN101 * SV4 + IN104
          * SV4 + IN104 * SV5)
SV2      =!IN102 * !IN103

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

```

SV3      =!IN102 * IN103
SV4      =IN102 * !IN103
SV5      =IN102 * IN103
SV6      =/LB3
SV7      =/LB4
SV8      =/OC
SV9      =/CC
SV10     =0
OUT101=TRIP * !SV5 + SV6T + SV8T
OUT102=CLOSE * SV3 + SV7T + SV9T
OUT103=25A1 + 3P27 + 27S
OUT104=SV1T
OUT105=0
OUT106=TRIP
OUT107=LOP
OUT201=TRIP * !SV3
OUT202=CLOSE * SV5
OUT203=25A1 + 3P27 + 27S
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
DP1      =1
DP2      =1
DP3      =IN101
DP4      =IN104
DP5      =LT2
DP6      =SV2
DP7      =SV3
DP8      =SV4
DP9      =SV5
DP10     =LT1
DP11     =LOP
DP12     =LT3
DP13     =0
DP14     =0
DP15     =0
DP16     =0
SS1      =1
SS2      =0
SS3      =0
SS4      =0
SS5      =0
SS6      =0
ER       =/M1P + /M2P + /M3P + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + /SOTFT
          + /TRIP + /CLOSE
FAULT    =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=52A
CLMON    =0
E32IV    =1
ESTUB    =0
T1X      =0
T2X      =0
T3X      =0
T4X      =0
T1Y      =0
T2Y      =0
T3Y      =0

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Los Peumos - Curacautín	

```

T4Y      =0
Global Settings:
TGR      = 1800.00    NFREQ = 50          PHROT = ABC
DATE_F= MDY          FP_TO = 15.00       SCROLD= 2
LER      = 15         PRE      = 4         DCLOP = OFF        DCHIP = OFF
IN101D= 0.00         IN102D= 0.00       IN103D= 0.00       IN104D= 0.00
IN105D= 0.00         IN106D= 0.00
EBMON    = N
EPMU     = N
  
```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 27-12-2024
EMPRESA: CGE Transmisión S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ARB2 – Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación.
INSTALACION_ID	ID-984 Los Peumos – Curacautín 66KV.
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	LT66Kv Los Peumos - Curacautín
PUNTO DE FALLA N°	Estructuras N° 114 y N° 115.
DISPOSITIVO OPERADO	Interruptor 52B1
COMUNAS AFECTADAS	Curacautín_9203 Lonquimay_9205
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes de Frontel.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	23/12/2024 - 15:29 Hrs.
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	23/12/2024 - 18:02 Hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 15:29 hrs del día 23 de diciembre de 2024 se registró la apertura por protecciones de interruptor NEMA 52B1 de S/E Los Peumos asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín. Las protecciones asociadas indicaron falla de las tres fases a tierra, aproximadamente a 21 kms desde S/E Los Peumos.

Como primera medida Despacho COT coordinó con Frontel el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos desde las 15:34 a 16:03 hrs (generación local CGE Transmisión).

Siendo las 15:33 se instruye a brigadas contratistas de CGE Transmisión iniciar recorrido de la línea según el kilometraje indicado por protecciones. A las 17:07 hrs. Personal de inspección informa que se encuentra apoyada sobre la línea una vara de eucalipto delgada, la cual se encontraba fuera de franja, entre las estructuras N°114 y N°115, además, personal indica que se presentan ráfagas de viento esporádicas en la zona, por lo cual se presume que dicha caída de vara de eucalipto fue provocada por estas ráfagas. Una vez conocida la causa, se procede a configurar zona de trabajo para realizar el retiro eucalipto. Posterior al despeje de la línea, se realiza la verificación del estado de los conductores y estructuras asociadas, sin encontrar daños ni novedades en estos ni en las estructuras aledañas.

Una vez ya finalizadas las faenas en su totalidad se procede con las maniobras de normalización, las que culminaron alrededor de las 18:02 hrs. con la energización exitosa de la línea 66kV Los Peumos – Curacautín y la barra MT de SE Curacautín.

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que son hechos imprevistos y aislados. Ver ANEXO III.

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, debido a la característica imprevista y aislada del suceso.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

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

La compañía de electricidad ha realizado trabajos de poda/roce y mantenimiento preventivo que se ejecutan en la línea para lograr reducir la afectación de este tipo de eventos sobre las instalaciones de Transmisión. Estos hechos se tratan de una causa ajena a la voluntad de la compañía de electricidad y, pese a los trabajos de mantenimiento preventivo que se ejecutan, no es posible evitar su ocurrencia ya que están fuera del ámbito de control de CGET.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

PROBATORIOS

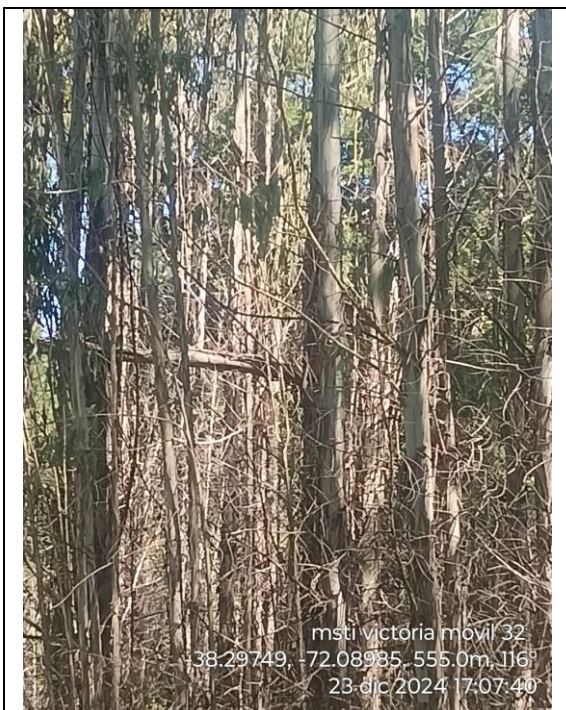
PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización.

 msti victoria móvil 32 -38.29731, -72.09074, 565.8m, 176° 23 dic 2024 17:09:56	 msti victoria móvil 32 -38.29746, -72.08977, 563.3m, 106° 23 dic 2024 17:07:35
Fotografía 1. Estructura N°114 ubicación de la falla.	Fotografía N°2. Vara de árbol de eucalipto sobre instalación.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	



Fotografía N°3. Árbol de eucalipto que provocó la falla.

2. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa).

Se adjunta declaración jurada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005565	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

- 3. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa).**

No aplica.

- 4. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.**

Si, se indica en el informe de falla 5to día.

- 5. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.**

- ANEXO III-A El tiempo en Curacautín - Lunes 23 Diciembre.
- ANEXO III-B El tiempo en Victoria – Lunes 23 Diciembre.

METEORED

El Tiem

**Curacautín**
Araucanía

21°

**Temuco**
Araucanía

25°



Tiempo

Noticias

Vídeos

Alertas

Mapas

Satélites

°C

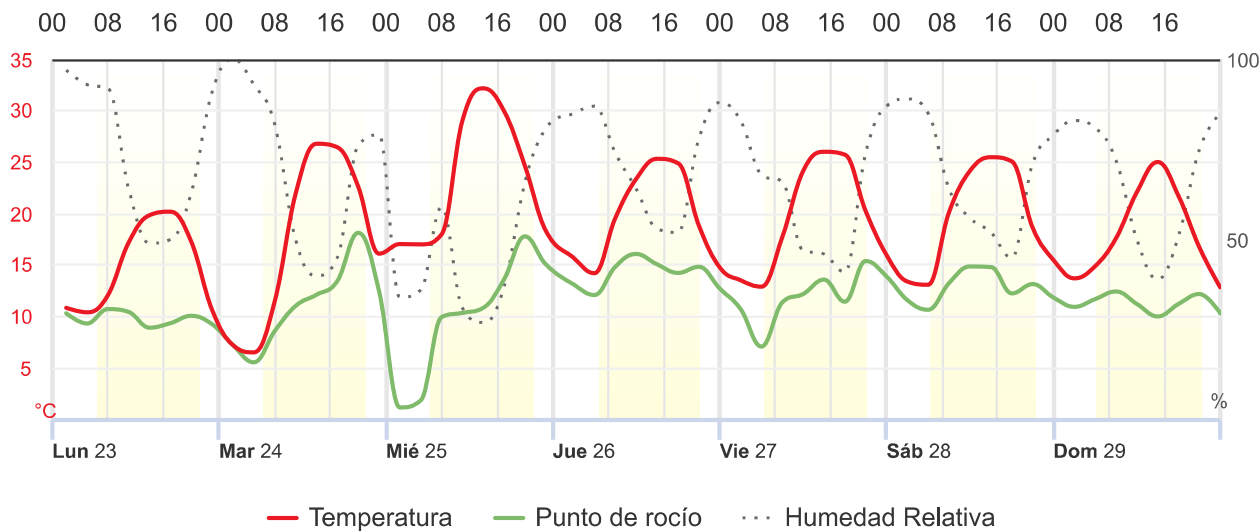
[Inicio](#) > [Araucanía](#) > [Curacautín](#) > Gráficas del tiempo - 7 días

Gráficas del tiempo de Curacautín - 7 Días

[7 días](#) | [14 días](#)

Gráfica de Temperatura

Temperatura, punto de rocío y humedad relativa para los próximos 7 días

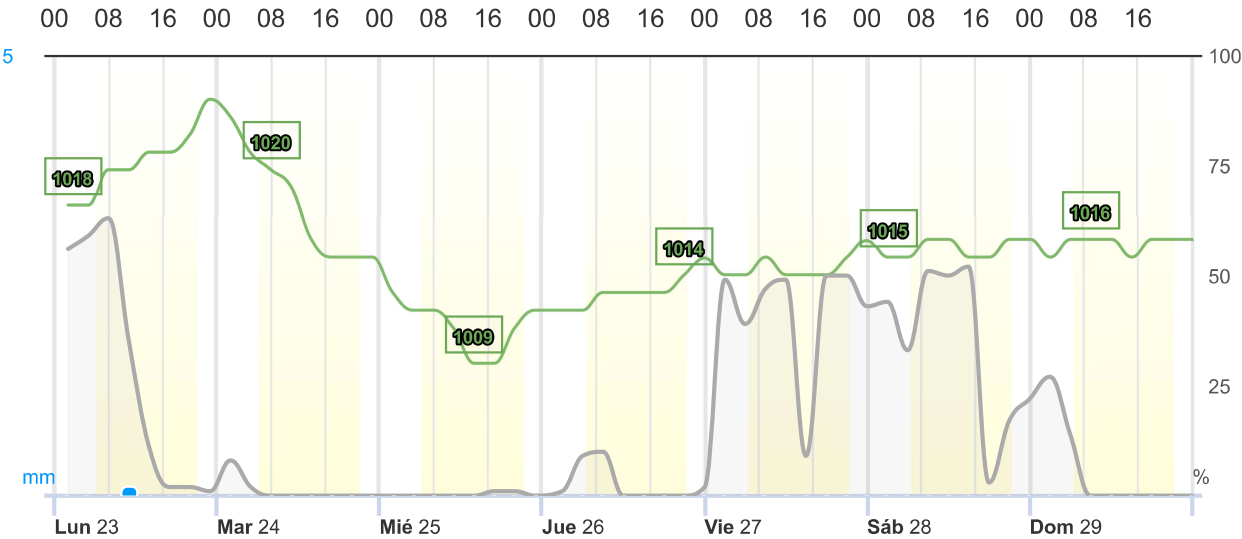


Gráfica de Precipitación y Nubosidad

Lluvia, nieve y nubosidad para los próximos 7 días

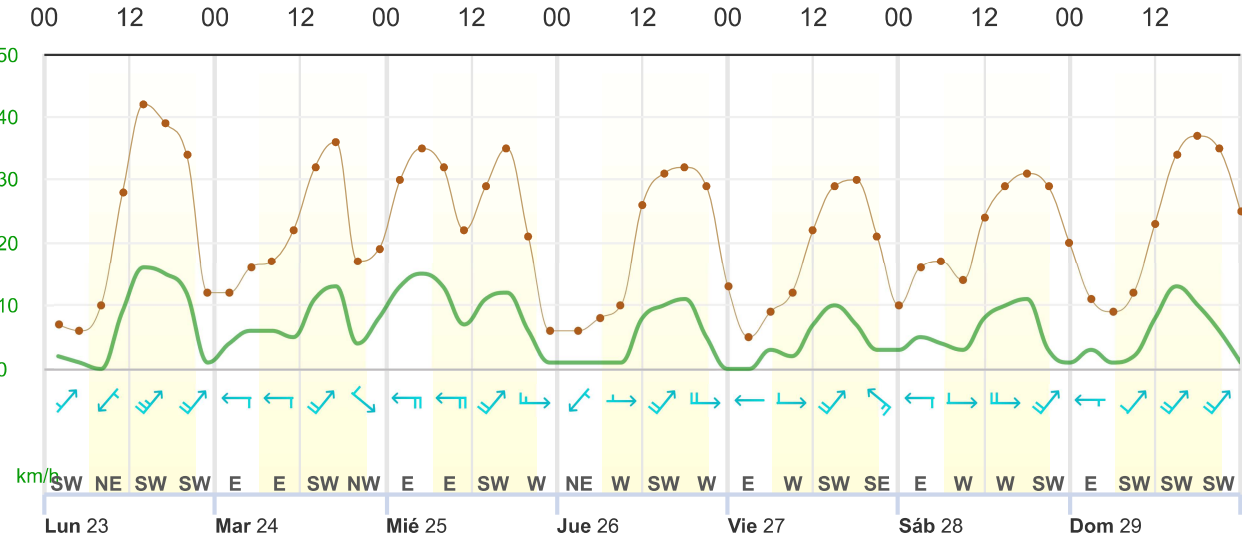
Síguenos





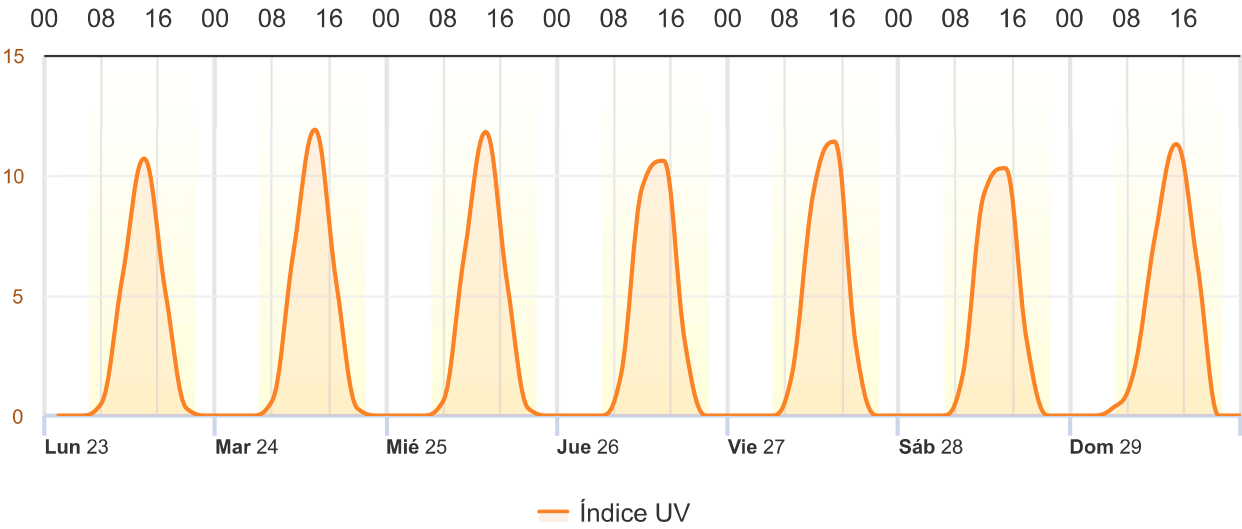
Gráfica de Viento

Velocidad media, dirección y rachas de viento para los próximos 7 días



Gráfica de Índice Ultravioleta

Índice UV para los próximos 7 días



Descarga Gratis App Android
meteored.cl

Descarga Gratis App iOS meteored.cl

Descarga Gratis App Huawei
meteored.cl

Descarga Gratis App Windows 10
meteored.cl

[Contacto](#) | [Sobre nosotros](#) | [FAQ](#) | [Nota Legal](#) | [Cookies](#) |

[Política Privacidad](#)

2024 Meteored. Todos los derechos reservados



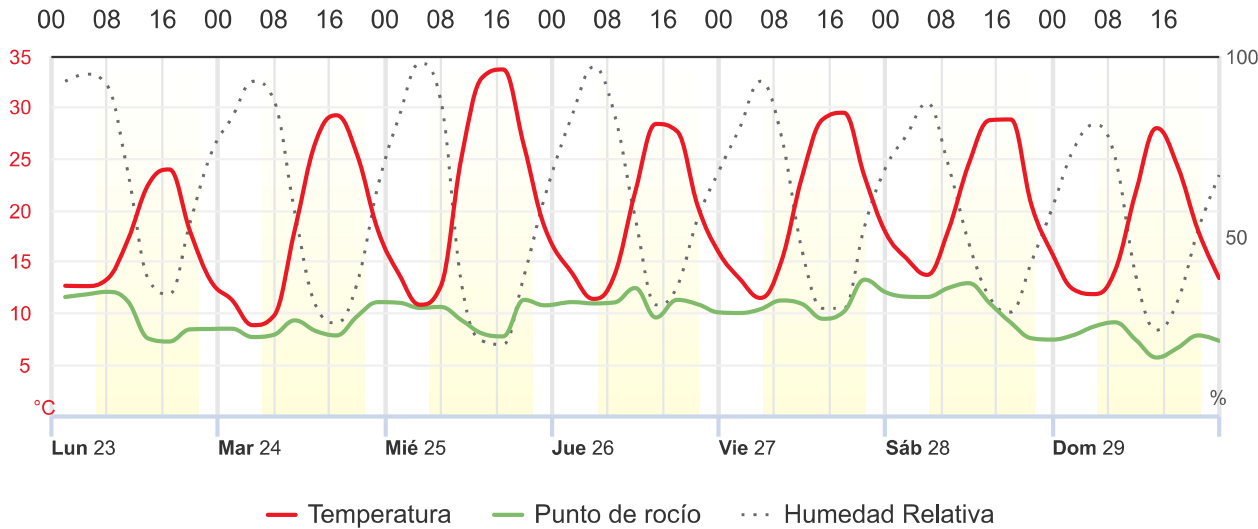
Gráficas del tiempo de Victoria - 7 Días



7 días | 14 días

Gráfica de Temperatura

Temperatura, punto de rocío y humedad relativa para los próximos 7 días

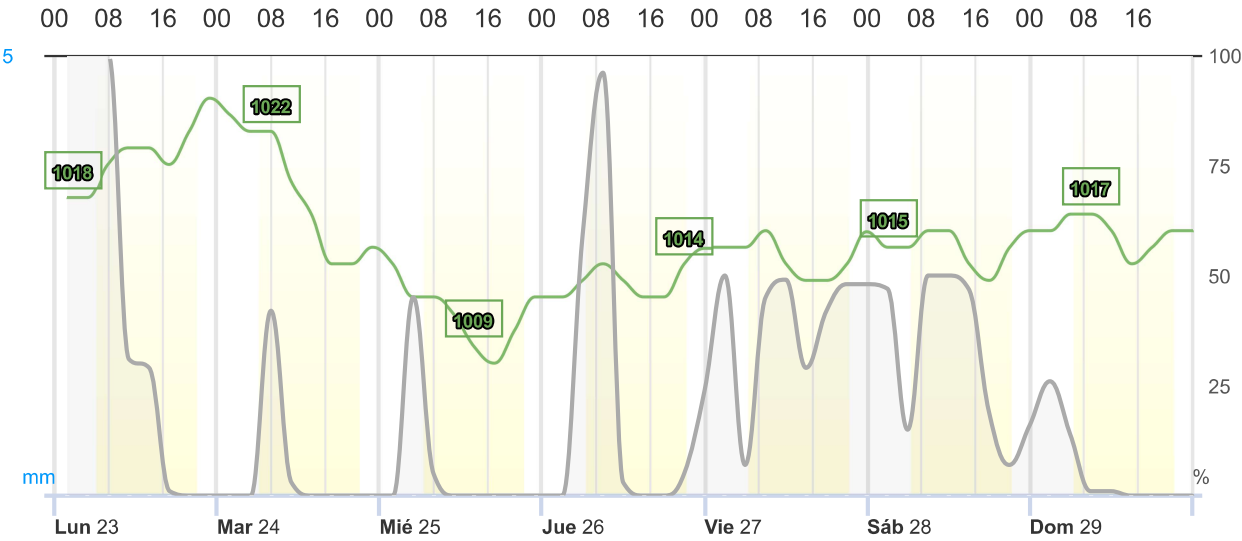


Gráfica de Precipitación y Nubosidad

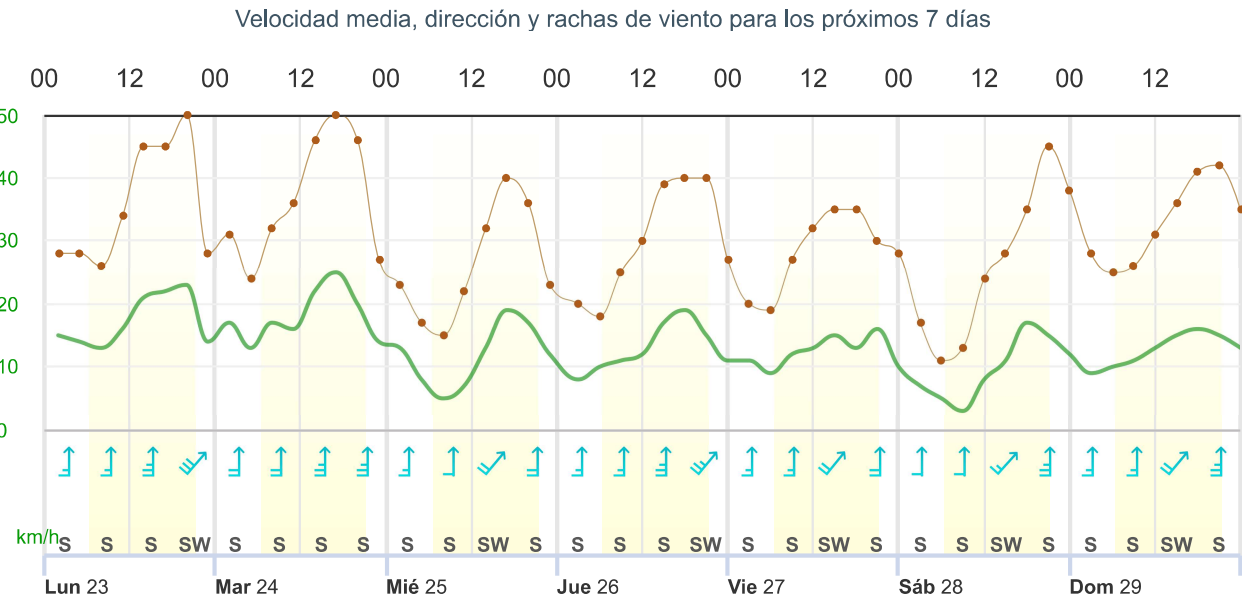
Lluvia, nieve y nubosidad para los próximos 7 días

Síguenos



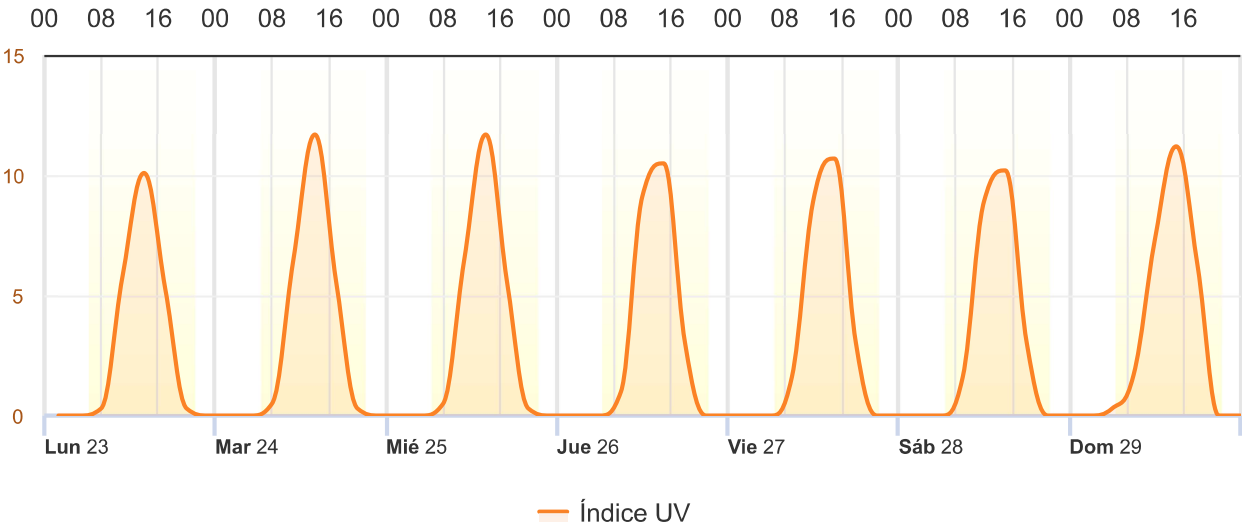


Gráfica de Viento



Gráfica de Índice Ultravioleta

Índice UV para los próximos 7 días



Descarga Gratis App Android
meteored.cl

Descarga Gratis App iOS meteored.cl

Descarga Gratis App Huawei
meteored.cl

Descarga Gratis App Windows 10
meteored.cl

[Contacto](#) | [Sobre nosotros](#) | [FAQ](#) | [Nota Legal](#) | [Cookies](#) |

[Política Privacidad](#)

2024 Meteored. Todos los derechos reservados

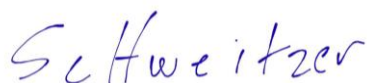
INFORME TÉCNICO POR FALLA

LT 66kv Los Peumos – Curacautín Vano
114 - 115

Depto. Técnico MSTI

REVISIONES:

MSTI EIRL: Felipe Schweitzer A, 19.036.424-0, Supervisor AT



CGE S.A: SR. Cristian Collio

ALCANCE DE LOS TRABAJOS

Apoyo Atención de Emergencia en LT 66kv Los Peumos – Curacautín, Vano 114 – 115
caída de Árbol sobre instalación.

DATOS DE CGE

Ubicación	LT66kV Los Peumos – Curacautín 114 - 115
Trabajo	Retiro de árbol sobre instalación vano 114 – 115
Supervisor Cliente	Sr. Cristian Collio
N° Informe	230/2024
Fecha de Inicio	23-12-2024
Fecha de Término	23-12-2024

DATOS DE MSTI

Supervisor	Felipe Schweitzer Améstica
Personal	01 Supervisor, 01 Jefes de Faena, 03 Linero 01 Ayudante

DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS

Lunes 23 de Diciembre de 2024

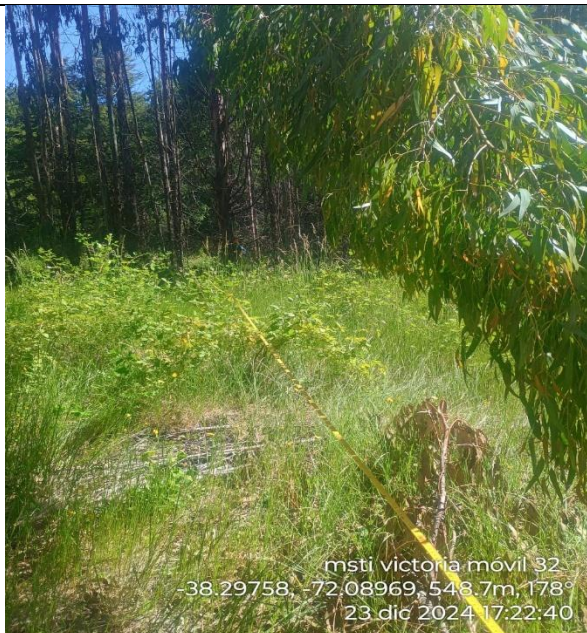
- Se realiza recorrido a LT 66Kv Los Peumos – Curacautín Encontrando punto de falla en Vano 114 - 115, Se observa árbol despatillado sobre instalación
- Se procede a realizar reunión Previa de seguridad en el Trabajo.
- Se realizan maniobras de desconexión en S/E Los Peumos y S/E Curacautín
 - Se observa Árbol desraizado. El cual se encontraba fuera de faja, 13 mts a la base del árbol desde línea Central, y largo árbol es de 22 mts a la base del árbol
 - Todos los trabajos se realizan con precaución y atento a las condiciones del terreno.
- Se dan por finalizados los trabajos
- Se entrega instalación a suscrito de turno para su normalización
- Se confirma por parte de Supervisor CGE línea energizada con Éxito
- Personal de MSTI retorna a su base sin novedad.

REGISTRO FOTOGRÁFICO.

FOTOGRAFÍAS	
 msti victoria móvil 32 -38.29731, -72.09074, 565.8m, 176° 23 dic 2024 17:09:56	 msti victoria móvil 32 -38.29749, -72.08989, 569.4m, 59° 23 dic 2024 17:07:44
ESTRUCTURA N°114	VISTA ÁRBOL SOBRE INSTALACIÓN

FOTOGRAFÍAS	
 msti victoria móvil 32 -38.29749, -72.08985, 555.0m, 116° 23 dic 2024 17:07:40	 móvil 32 falla los peumos curacautín -38.17450, -72.526, 557.9m, 127° 23/12/2024 17:18:13
VISTA ÁRBOL SOBRE INSTALACIÓN	VISTA ÁRBOL SOBRE INSTALACIÓN

FOTOGRAFÍAS



DURANTE / MEDIDA FAJA

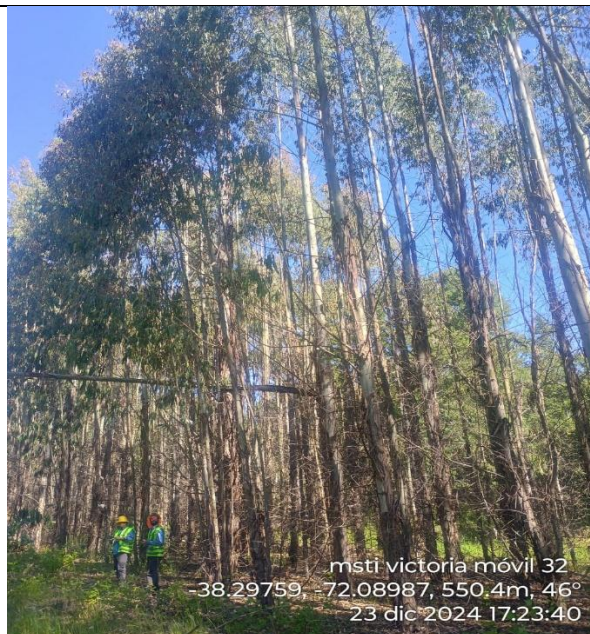


MEDIDA FAJA 13 MTS

FOTOGRAFÍAS



MEDIDA ARBOL 22 METROS



DURANTE / RETIRO ARBOL

FOTOGRAFÍAS



DURANTE / RETIRO ARBOL



VISTA CONDUCTOR

FOTOGRAFÍAS



VISTA ESTRUCTURA N114



VISTA FINAL VANO 114 - 115

CONCLUSIÓN

Finaliza atención de emergencia en LT 66Kv Los Peumos – Curacautín, Vano 114 - 115 y restableciendo el suministro eléctrico.

Se realiza una correcta ejecución de los trabajos sin tener que contar con ningún accidente asociados a los riesgos que contemplaba la actividad.

Personal de MSTI realiza retiro de las instalaciones retornando a base sin novedad.

[illegible]

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
40408979	22	9203	Curacautín	D2	BAJA
40408979	22	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA