Estudio para análisis de falla EAF 593/2024

"Desconexión forzada de la línea 110 kV Maipo - Pirque"

Fecha de Emisión: 16-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/12/2024
Hora	08:10
Consumos desconectados (MW)	25.05
Demanda previa del sistema (MW)	8018.00
Porcentaje de desconexión	0.312 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Maipo - Pirque / LT004CI1TR01----L079 Línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC / LT003CI1TR02L0079ST03L0079
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal (línea 110 kV Maipo - Pirque) Transmisión dedicada (línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC)
Propietario instalación afectada	Bioenergías Forestales SpA (*)
RUT	76.188.197-3
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3, Santiago

(*) La empresa Bioenergías Forestales SpA reemplaza ante el Coordinador a la empresa Papeles Cordillera SpA, propietaria de las instalaciones.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Desconectador 89H4-1 de S/E Pirque / DC01T0061PA002T0061SE117T0058
Propietario elemento fallado	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Apoquindo 4501, Of. 1501, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de las líneas 110 kV Maipo - Pirque y 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC, por operación de las protecciones asociadas a los paños H1 de S/E Maipo y H1 de S/E Puente Alto (CMPC), respectivamente, debido a una falla ocurrida en el desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, correspondiente a la llegada de la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC.

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. indica que la falla ocurrió por un corte de conductor en prensa asociada al mencionado desconectador.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, correspondiente a la llegada de la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC, el cual, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una corriente nominal de 2 kA y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 2022.

Al respecto, la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. remite información de los mantenimientos realizados al desconectador 89H4-1 de S/E Pirque durante el año 2024.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica ubicación: "Urbano/Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno (según lo señalado por Alfa Transmisora de Energía S.A. en su IF de 48 horas N°2024005585).

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Mantenimientos realizados al desconectador 89H4-1 de S/E Pirque durante el año 2024.
- Informe técnico que explica las posibles causas que propician el fallo de material.
- Informe técnico de las posibles causas que explican la no detección de la falla de material.
- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.

h. Comuna donde se presenta la falla

13202: Pirque.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (27-12-2024)	Informe de 5 días (02-01-2025)
Alfa Transmisora de Energía S.A.	25-12-2024	02-01-2025
CGE Transmisión S.A.	25-12-2024	30-12-2024
Bioenergías Forestales SpA (CMPC)	25-12-2024	02-01-2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	29-12-2024	30-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 110 kV Maipo - Pirque	ST Zonal	110 kV Maipo - Pirque	08:10	12:27
Línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC	ST Dedicado	110 kV Pirque - Puente Alto CMPC	08:10	20:51

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A. y Bioenergías Forestales SpA.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Pirque	Virginia Subercaseaux / C3	Pirque	0.50	0.006	1797	08:10	12:41	10:23
Pirque	Cruceral / C4	Pirque	1.26	0.016	4467	08:10	12:41	11:02
Pirque	Cruceral / C4	Pirque	0.24	0.003	158	08:10	12:41	12:53
Puente Alto (CMPC)	Papeles Cordillera / MP20	Puente Alto	18.10	0.226	1	08:10	20:51	20:52
Puente Alto (CMPC)	Planta Chimolsa / C6	Puente Alto	0.25	0.003		08:10	20:51	21:20
Puente Alto (CMPC)	Planta Softys PA / C1	Puente Alto	4.70	0.059		08:10	20:51	21:25
		Total:	**25.05 MW**	**0.312 %**	**6423**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Bioenergías Forestales SpA y CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Pirque	Virginia Subercaseaux / C3	CGE	Regulado	0.50	4.52	2.22	1.1
Pirque	Cruceral / C4	CGE	Regulado	1.26	4.52	2.87	3.6
Pirque	Cruceral / C4	CGE	Regulado	0.24	4.52	4.72	1.1
Puente Alto (CMPC)	Papeles Cordillera / MP20	CMPC	Libre	18.10	12.68	12.70	229.9
Puente Alto (CMPC)	Planta Chimolsa / C6	CMPC	Libre	0.25	12.68	13.17	3.3
Puente Alto (CMPC)	Planta Softys PA / C1	CMPC	Libre	4.70	12.68	13.25	62.3

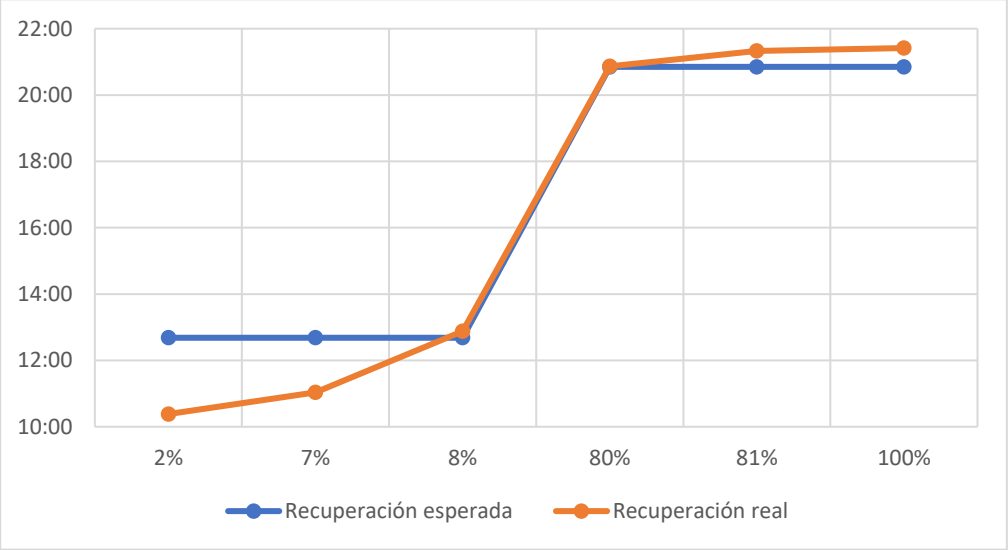
Clientes Regulados : 5.8 MWh

Clientes Libres : 295.5 MWh

Total : 301.3 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Bioenergías Forestales SpA y CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	29.32	3.52	8.34
Último 20 %	7.33	3.52	2.08
100 % Total	36.65	3.52	10.42

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8018.00 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 (CTM3 y IEM), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 25 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 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, con las siguientes particularidades:

- La central Carena, de propiedad de la Empresa Eléctrica Industrial S.A., se encontraba conectada al sistema a través de la línea 44 kV Carena - Lo Prado.
- La central CMPC Cordillera, de propiedad de Bioenergías Forestales SpA, se encontraba con solicitud de desconexión de curso forzoso N°2024052148.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Alfa Transmisora de Energía S.A. en su Informe de Falla de 5 días:

> *"El miércoles 25 de diciembre 2024 a las 08:10 hrs, se produce la operación forzada del interruptor 52H1 de S/E Maipo por actuación de protección 51N, debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque."*

Respecto de la causa de la falla, Alfa Transmisora de Energía S.A. indica lo siguiente:

> *"Se pudo concluir que el conector que baja al TPH4 fase 2, ejerce demasiado peso al cable de conexión entre 89H4-1 y la Línea, generando un quiebre al cable a la salida del conector, se mejoró instalando un conector con ángulo de 45°en la salida del 89H4-1."*

Respecto del comportamiento de las protecciones, Alfa Transmisora de Energía S.A. indica lo siguiente:

> *"Respecto al análisis, mencionar que la protección Siemens 7SA87 del paño H4 de S/E Pirque actúo de forma correcta de acuerdo con los ajustes cargados según el ECAP vigente.*
>
> *Asimismo, las características de la perturbación que generó el disparo en el paño H1 de S/E Maipo, corresponde a una función de sobre corriente residual (51N) producto de una fase abierta, y no una falla con corrientes de cortocircuito, en donde se habrían registrado corrientes y voltajes de falla (Impedancia/Distancia), por lo anterior la protección ubicada en S/E Pirque del paño H4 no*

realiza arranque de sus funciones de protección 21/21N y/o 67N. Adicional a ello, no se activan sus funciones de emergencia debido a que durante el tiempo que duró la falla se mantuvieron los potenciales de forma constante.

Por último, indicar que la función operada en protección Siemens 7SA87 del paño H1 en S/E Maipo corresponde a la función de sobrecorriente de neutro, la cual está configurada de acuerdo con el último ECAP vigente como una función principal en la protección, por lo que no depende de la pérdida de potenciales para activarse en modo emergencia. En S/E Pirque la condición es distinta, ya que para la protección del paño H4, la función de sobrecorriente de neutro está configurada como una función de emergencia sujeta a la pérdida de potenciales, por lo que esta no se activó durante la falla, lo cual es correcto de acuerdo con los ajustes cargados y el ultimo ECAP vigente."

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:

Según lo informado por Alfa Transmisora de Energía S.A.:

"Dado el Corte de conductor en prensa del desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, correspondiente al desconectador de llegada de la LT 110 kV Puente Alto CMPC – Pirque, se realiza movilización inmediata de personal en turno para inspección preliminar y de brigada para la reparación de conductor desprendido de desconectador con horario de término de faena a las 20:38 y horario de energización exitosa 20:49 del día 25 de diciembre del 2024."

"De acuerdo con nuestro análisis y revisión de los ajustes actuales cargados en la protección H4 de S/E Pirque los cuales corresponden al último ECAP vigente aprobado "NSPQ-S54-5-e1-MC-009", se observa que la protección Siemens 7SA87 tuvo un desempeño correcto al no operar debido a las características de esta falla.

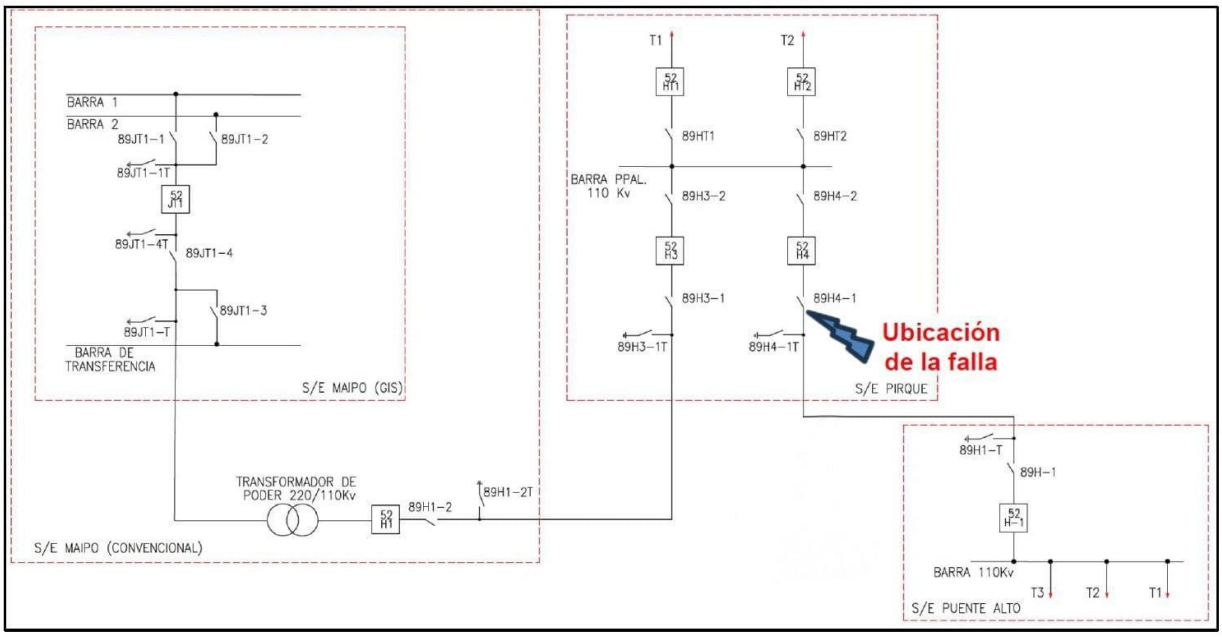
Sin desmedro de lo anterior, se analizarán oportunidades de mejora en los ajustes que permitan detectar fallas con características como la ocurrida el pasado 25 de diciembre 2024. El análisis mencionado se tendrá disponible a más tardar la semana del 26 de mayo 2025."

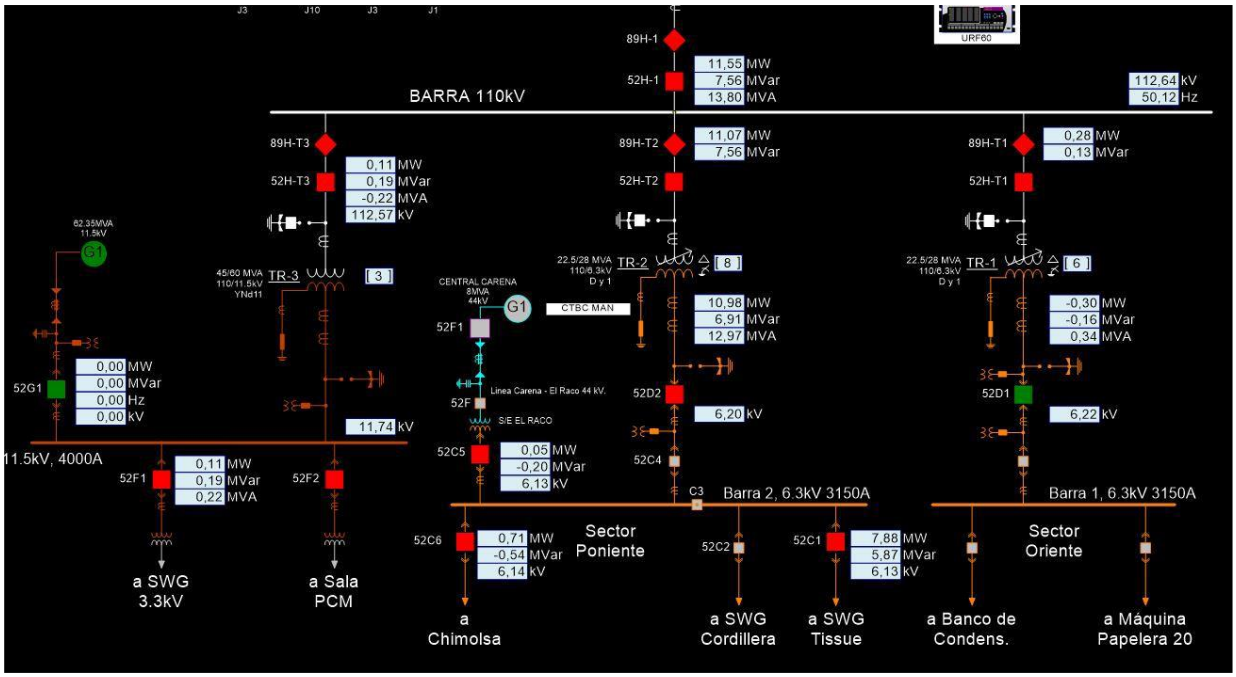
El resto de las empresas involucradas no indican acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas involucradas no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





S/E Puente Alto CMPC

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

Hora	Involucrado	Evento
08:10	Alfa T. de E.	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Maipo, correspondiente a la línea 110 kV Maipo - Pirque, por operación de su protección de sobrecorriente residual.
08:10+	Bioenergías Forestales	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Puente Alto (CMPC), correspondiente a la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC, por operación de su protección de baja tensión.

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A. y Bioenergías Forestales SpA.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25/12/2024	Bioenergías Forestales	08:38	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Puente Alto (CMPC), correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/6.3 kV.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	08:39	Apertura del interruptor 52HT2 de S/E Puente Alto (CMPC), correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/6.3 kV.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	08:40	Apertura del interruptor 52HT3 de S/E Puente Alto (CMPC), correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°3, 110/11.5 kV.
25/12/2024	CGE Transmisión	08:43	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/13.2 kV.
25/12/2024	CGE Transmisión	08:44	Apertura del interruptor 52HT2 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/13.2 kV.
25/12/2024	Alfa T. de E.	08:45	Apertura del interruptor 52H3 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Maipo - Pirque.
25/12/2024	Alfa T. de E.	08:46	Apertura del interruptor 52H4 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC.
25/12/2024	CGE Transmisión	10:22	Apertura del interruptor 52C3 (alimentador Virginia Subercaseaux) de S/E Pirque.
25/12/2024	CGE Transmisión	10:22	Apertura del interruptor 52C4 (alimentador Cruceral) de S/E Pirque.
25/12/2024	CGE	10:23	Se recuperan los consumos del alimentador Virginia Subercaseaux de S/E Pirque, a través de redes MT desde S/E La Pintana.
25/12/2024	CGE	11:02	Se recuperan 4467 clientes del alimentador Cruceral de S/E Pirque, a través de redes MT.
25/12/2024	CGE Transmisión	11:10	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°1, 110/13.2 kV.
25/12/2024	CGE Transmisión	11:10	Apertura del interruptor 52CT2 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°2, 110/13.2 kV.
25/12/2024	CGE Transmisión	11:12	Cierre del interruptor 52C3 (alimentador Virginia Subercaseaux) de S/E Pirque, energizando la barra de 13.2 kV desde redes MT.
25/12/2024	Alfa T. de E.	12:17	Apertura del desconectador 89H4-1 de S/E Pirque.
25/12/2024	Alfa T. de E.	12:19	Apertura del desconectador 89H4-2 de S/E Pirque
25/12/2024	Alfa T. de E.	12:27	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Maipo, correspondiente a la línea 110 kV Maipo - Pirque, energizándola en vacío.
25/12/2024	Alfa T. de E.	12:33	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Maipo - Pirque, energizando la barra de 110 kV de la mencionada S/E.
25/12/2024	CGE Transmisión	12:39	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/13.2 kV, energizándolo en vacío.
25/12/2024	CGE Transmisión	12:40	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/13.2 kV, energizándolo en vacío.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25/12/2024	CGE Transmisión	12:40	Apertura del interruptor 52C3 (alimentador Virginia Subercaseaux) de S/E Pirque, desenergizando la barra de 13.2 kV.
25/12/2024	CGE Transmisión	12:41	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°1, 110/13.2 kV, energizando la barra de 13.2 kV.
25/12/2024	CGE Transmisión	12:41	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°2, 110/13.2 kV.
25/12/2024	CGE Transmisión	12:49	Cierre del interruptor 52C3 (alimentador Virginia Subercaseaux) de S/E Pirque, normalizando su topología.
25/12/2024	CGE Transmisión	12:53	Cierre del interruptor 52C4 (alimentador Cruceral) de S/E Pirque, recuperando la totalidad de sus consumos.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	13:11	Apertura del desconectador 89H1 de S/E Puente Alto CMPC.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	20:45	Cierre del desconectador 89H1 de S/E Puente Alto CMPC.
25/12/2024	Alfa T. de E.	20:47	Cierre del desconectador 89H4-1 de S/E Pirque.
25/12/2024	Alfa T. de E.	20:48	Cierre del desconectador 89H4-2 de S/E Pirque.
25/12/2024	Alfa T. de E.	20:49	Cierre del interruptor 52H4 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	20:51	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Puente Alto (CMPC), correspondiente a la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	20:51	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Puente Alto (CMPC), correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/6.3 kV.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	20:51	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Puente Alto (CMPC), correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/6.3 kV.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	20:52	Cierre del interruptor 52HT3 de S/E Puente Alto (CMPC), correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°3, 110/11.5 kV.
25/12/2024	Bioenergías Forestales	20:52	Se recuperan los consumos de Papeles Cordillera en S/E Puente Alto (CMPC).
25/12/2024	Bioenergías Forestales	21:20	Se recuperan los consumos de Planta Chimolsa en S/E Puente Alto (CMPC).
25/12/2024	Bioenergías Forestales	21:25	Se recuperan los consumos de Planta Softys PA en S/E Puente Alto (CMPC).

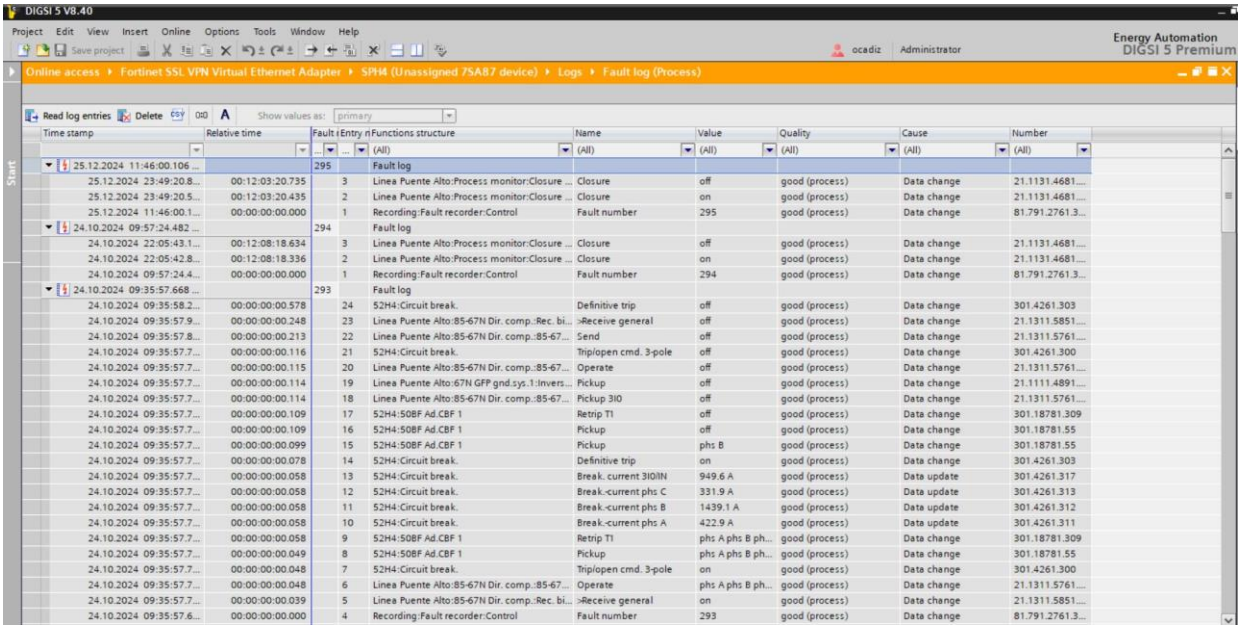
- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., CGE Transmisión S.A., Bioenergías Forestales SpA y CGE S.A., además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

Se produjo la desconexión forzada de las líneas 110 kV Maipo - Pirque y 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC, por operación de las protecciones asociadas a los paños H1 de S/E Maipo y H1 de S/E Puente Alto (CMPC), respectivamente, debido a un corte de conductor en prensa asociada al desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, correspondiente a la llegada de la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 25.05 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Pirque y Puente Alto (CMPC).

Comportamiento de las protecciones del paño H4 de S/E Pirque

A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección Siemens 7SA87 asociada al paño H4 de S/E Pirque:



DIGSI 5 V8.40

Project Edit View Insert Online Options Tools Window Help

Energy Automation DIGSI 5 Premium

Online access ▸ Fortinet SSL VPN Virtual Ethernet Adapter ▸ SPH4 (Unassigned 7SA87 device) ▸ Logs ▸ Fault log (Process)

Read log entries | Delete | Show values as: primary

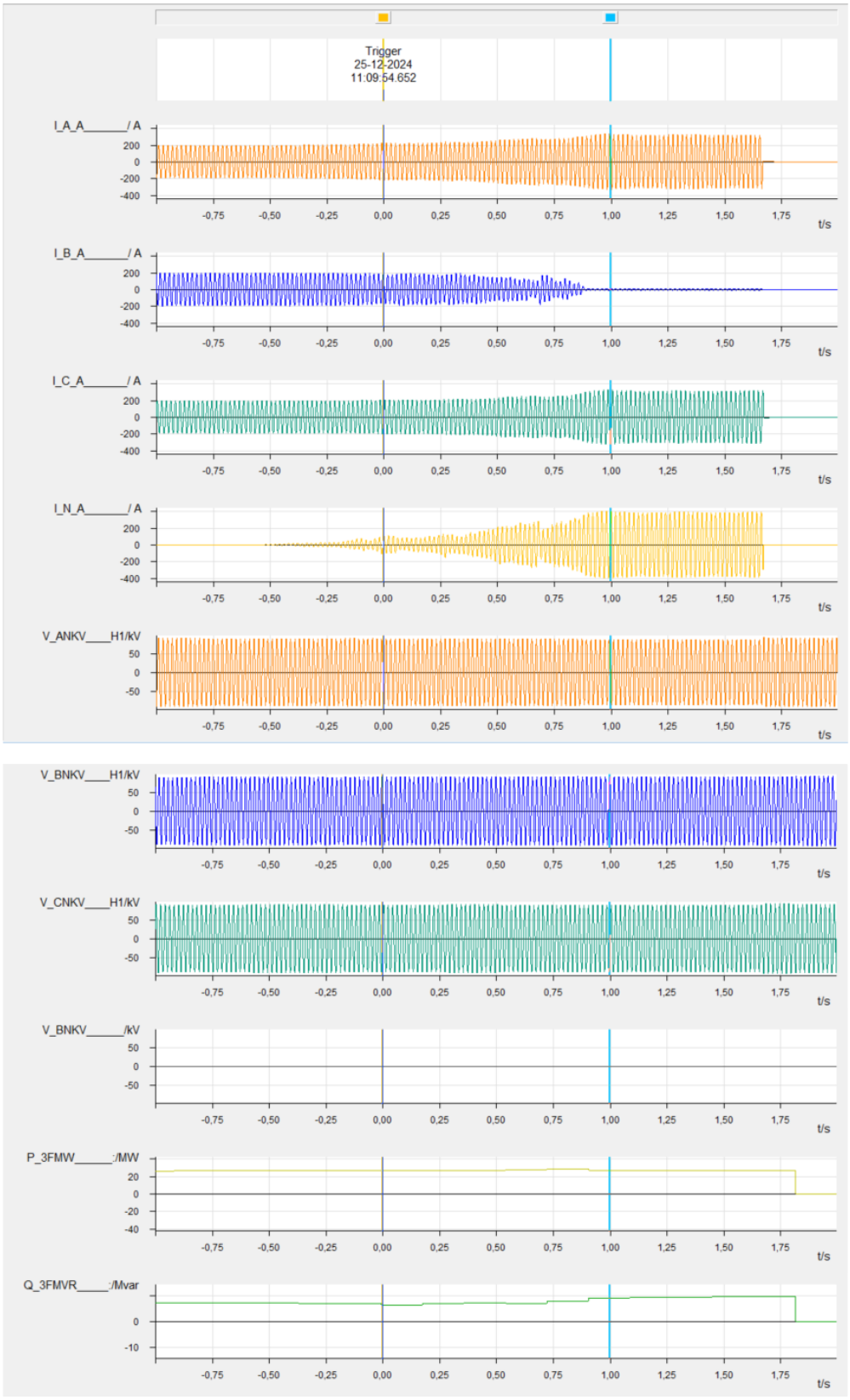
Time stamp	Relative time	Fault l	Entry n	Functions structure	Name	Value	Quality	Cause	Number
25.12.2024 11:46:00.106 ...		295		Fault log					
25.12.2024 23:49:20.8...	00:12:03:20.735		3	Linea Puente Alto:Process monitor:Closure ...	Closure	off	good (process)	Data change	21.1131.4681....
25.12.2024 23:49:20.5...	00:12:03:20.435		2	Linea Puente Alto:Process monitor:Closure ...	Closure	on	good (process)	Data change	21.1131.4681....
25.12.2024 11:46:00.1...	00:00:00:00.000		1	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	295	good (process)	Data change	81.791.2761.3...
24.10.2024 09:57:24.482 ...		294		Fault log					
24.10.2024 22:05:43.1...	00:12:08:18.634		3	Linea Puente Alto:Process monitor:Closure ...	Closure	off	good (process)	Data change	21.1131.4681....
24.10.2024 22:05:42.8...	00:12:08:18.336		2	Linea Puente Alto:Process monitor:Closure ...	Closure	on	good (process)	Data change	21.1131.4681....
24.10.2024 09:57:24.4...	00:00:00:00.000		1	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	294	good (process)	Data change	81.791.2761.3...
24.10.2024 09:35:57.668 ...		293		Fault log					
24.10.2024 09:35:58.2...	00:00:00:00.578		24	52H4:Circuit break.	Definitive trip	off	good (process)	Data change	301.4261.303
24.10.2024 09:35:57.9...	00:00:00:00.248		23	Linea Puente Alto:85-67N Dir. comp.:Rec. bi...	>Receive general	off	good (process)	Data change	21.1311.5851....
24.10.2024 09:35:57.8...	00:00:00:00.213		22	Linea Puente Alto:85-67N Dir. comp.:85-67...	Send	off	good (process)	Data change	21.1311.5761....
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.116		21	52H4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change	301.4261.300
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.115		20	Linea Puente Alto:85-67N Dir. comp.:85-67...	Operate	off	good (process)	Data change	21.1311.5761....
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.114		19	Linea Puente Alto:67N GFP gnd.sys.1:Invers...	Pickup	off	good (process)	Data change	21.1111.4891....
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.114		18	Linea Puente Alto:85-67N Dir. comp.:85-67...	Pickup 3I0	off	good (process)	Data change	21.1311.5761....
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.109		17	52H4:50BF Ad.CBF 1	Retrip T1	off	good (process)	Data change	301.18781.309
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.109		16	52H4:50BF Ad.CBF 1	Pickup	off	good (process)	Data change	301.18781.55
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.099		15	52H4:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs B	good (process)	Data change	301.18781.55
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.078		14	52H4:Circuit break.	Definitive trip	on	good (process)	Data change	301.4261.303
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.058		13	52H4:Circuit break.	Break. current 3I0IN	949.6 A	good (process)	Data update	301.4261.317
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.058		12	52H4:Circuit break.	Break.-current phs C	331.9 A	good (process)	Data update	301.4261.313
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.058		11	52H4:Circuit break.	Break.-current phs B	1439.1 A	good (process)	Data update	301.4261.312
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.058		10	52H4:Circuit break.	Break.-current phs A	422.9 A	good (process)	Data update	301.4261.311
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.058		9	52H4:50BF Ad.CBF 1	Retrip T1	phs A phs B ph...	good (process)	Data change	301.18781.309
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.049		8	52H4:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs A phs B ph...	good (process)	Data change	301.18781.55
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.048		7	52H4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change	301.4261.300
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.048		6	Linea Puente Alto:85-67N Dir. comp.:85-67...	Operate	phs A phs B ph...	good (process)	Data change	21.1311.5761....
24.10.2024 09:35:57.7...	00:00:00:00.039		5	Linea Puente Alto:85-67N Dir. comp.:Rec. bi...	>Receive general	on	good (process)	Data change	21.1311.5851....
24.10.2024 09:35:57.6...	00:00:00:00.000		4	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	293	good (process)	Data change	81.791.2761.3...

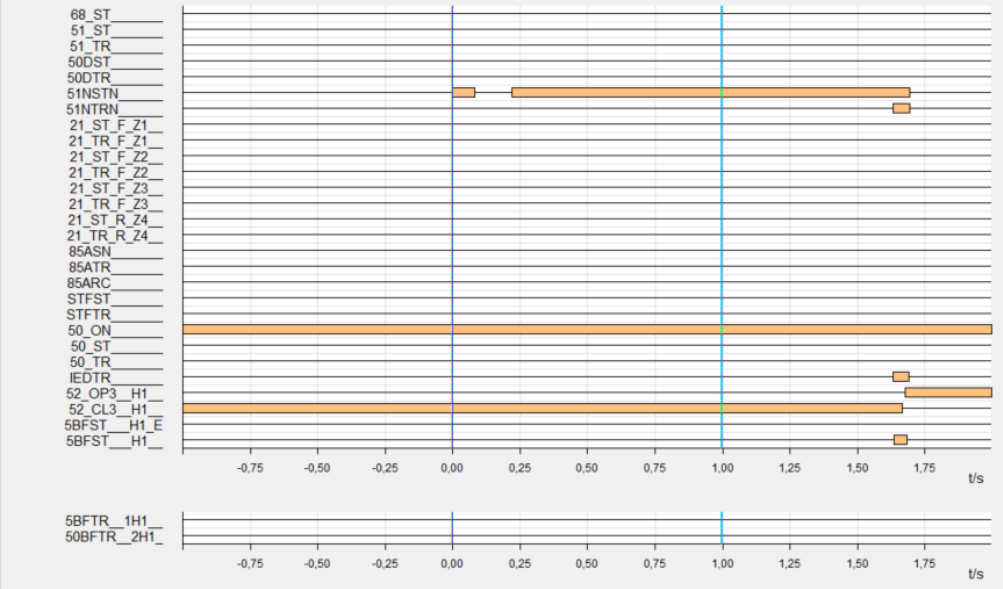
En el registro de eventos anterior, para el día 25/12/2024, solo se aprecia la maniobra de apertura del interruptor ocurrida a las 08:46 horas. Sin embargo, a la hora de la falla, no se produjo la activación de alguna función de protección.

Cabe destacar que, de acuerdo con el diagrama unilineal funcional de S/E Pirque, los TTCC que alimentan a la protección del paño H4 de S/E Pirque se encuentran entre el interruptor 52H4 y el desconectador 89H4-1 (punto de falla). Además, la medida de tensión la obtiene desde los TTPP ubicados en la barra de 110 kV de S/E Pirque, por lo que, de acuerdo con la ubicación de la falla, la protección del paño H4 podría haber operado durante este evento. Sin embargo, en virtud de los ajustes de la protección y considerando las características de la falla (una fase abierta, mientras las otras dos fases mantenían corrientes de carga), el desbalance de las corrientes no generó una corriente residual de magnitud suficiente como para producir la activación de alguna de las funciones de protección asociadas a los relés del paño H4 de S/E Pirque.

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Maipo.

A continuación, se presentan los registros de la protección Siemens 7SA87 asociada al paño H1 de S/E Maipo:





Time stamp	Entry number	Functions structure	Name	Value
25.12.2024 11:09:54.652 (35)		Fault log		
25.12.2024 11:09:56.376	35	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault loop	AG
25.12.2024 11:09:56.376	34	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault distance in %	-21.1 %
25.12.2024 11:09:56.376	33	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault distance	-2.6 km
25.12.2024 11:09:56.376	32	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault reactance sec.	-0.062 Ω
25.12.2024 11:09:56.376	31	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault resistance sec.	14.496 Ω
25.12.2024 11:09:56.376	30	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault reactance prim.	-1.037 Ω
25.12.2024 11:09:56.376	29	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault resistance prim.	241.598 Ω
25.12.2024 11:09:56.344	28	52H1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off
25.12.2024 11:09:56.344	27	52H1:Trip logic	Trip indication	off
25.12.2024 11:09:56.344	26	Línea PIRQUE:Group indicat.	IEDTR	off
25.12.2024 11:09:56.344	25	Línea PIRQUE:Group indicat.	Pickup	off
25.12.2024 11:09:56.344	24	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	off
25.12.2024 11:09:56.344	23	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
25.12.2024 11:09:56.334	22	52H1:50BF 52H1	Pickup	off
25.12.2024 11:09:56.328	21	52H1:50BF 52H1	Pickup	phs C
25.12.2024 11:09:56.320	20	52H1:50BF 52H1	Pickup	phs A phs C
25.12.2024 11:09:56.311	19	52H1:Circuit break.	Definitive trip	on
25.12.2024 11:09:56.297	18	52H1:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	286.2 A
25.12.2024 11:09:56.297	17	52H1:Circuit break.	Break.-current phs C	219.0 A
25.12.2024 11:09:56.297	16	52H1:Circuit break.	Break.-current phs B	8.2 A
25.12.2024 11:09:56.297	15	52H1:Circuit break.	Break.-current phs A	226.0 A
25.12.2024 11:09:56.286	14	52H1:50BF 52H1	Pickup	phs A phs B phs C
25.12.2024 11:09:56.284	13	52H1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on
25.12.2024 11:09:56.284	12	52H1:Trip logic	Trip indication	phs A phs B phs C
25.12.2024 11:09:56.284	11	Línea PIRQUE:Group indicat.	IEDTR	phs A phs B phs C
25.12.2024 11:09:56.284	10	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	on
25.12.2024 11:09:55.261	9	Línea PIRQUE:Fault locator	FLO invalid	off
25.12.2024 11:09:54.872	8	Línea PIRQUE:Group indicat.	Pickup	gnd dir. unknown
25.12.2024 11:09:54.872	7	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	on
25.12.2024 11:09:54.761	6	Línea PIRQUE:Fault locator	FLO invalid	on
25.12.2024 11:09:54.732	5	Línea PIRQUE:Group indicat.	Pickup	off
25.12.2024 11:09:54.732	4	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
25.12.2024 11:09:54.652	3	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	92
25.12.2024 11:09:54.652	2	Línea PIRQUE:Group indicat.	Pickup	gnd dir. unknown
25.12.2024 11:09:54.652	1	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	on

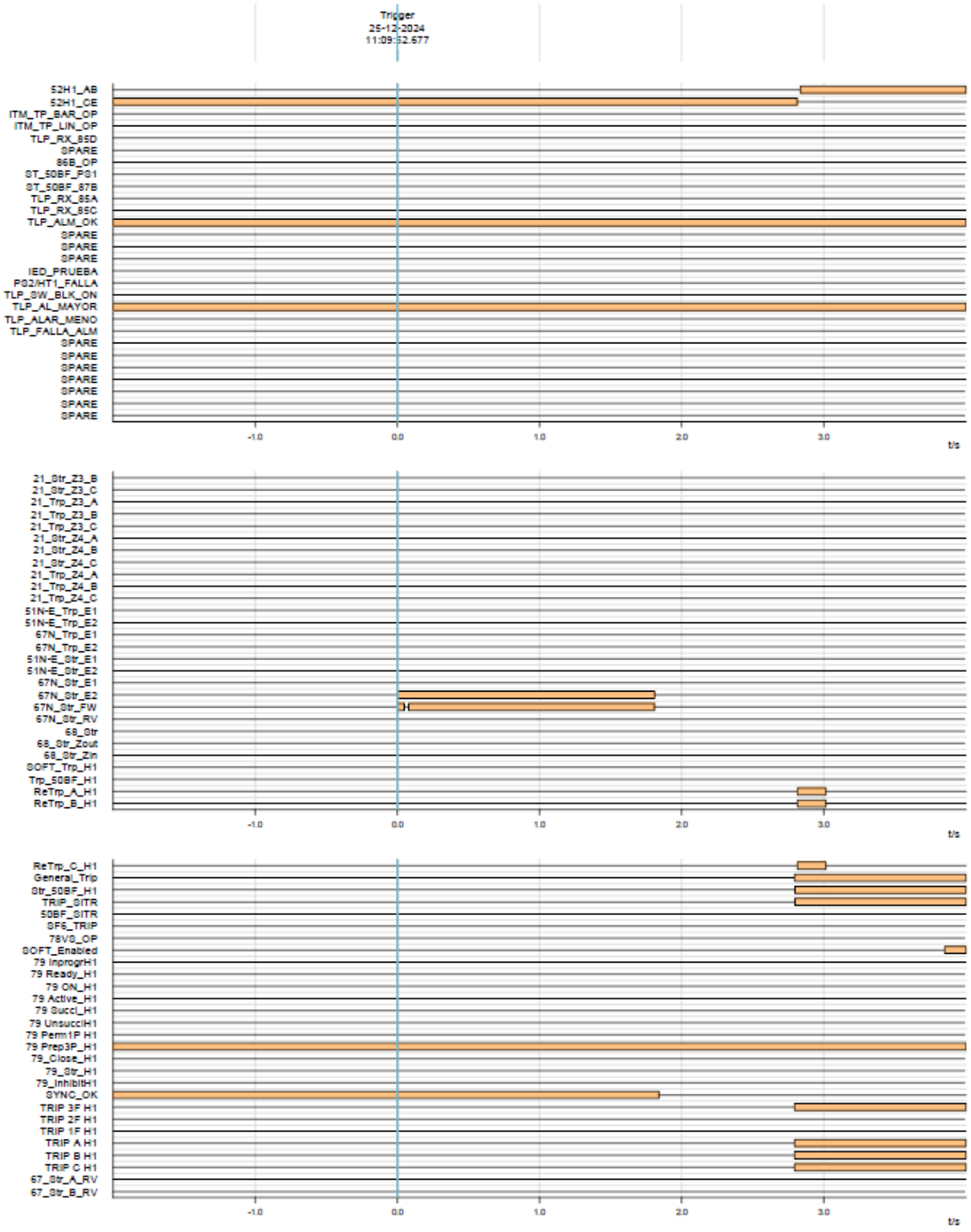
En el registro oscilográfico anterior se observa un descenso de la corriente por la fase B hasta su total interrupción. Junto con lo anterior, se observa la aparición de una corriente residual, como consecuencia del desbalance entre las corrientes de las tres fases, que a diferencia del desbalance presente en el paño H4 de S/E Pirque, en el paño H1 de S/E Maipo se miden mayores corrientes en las fases sanas (carga adicional de S/E Pirque) lo que genera un desbalance mayor y suficiente para detectar una corriente residual que activó el pickup de la protección.

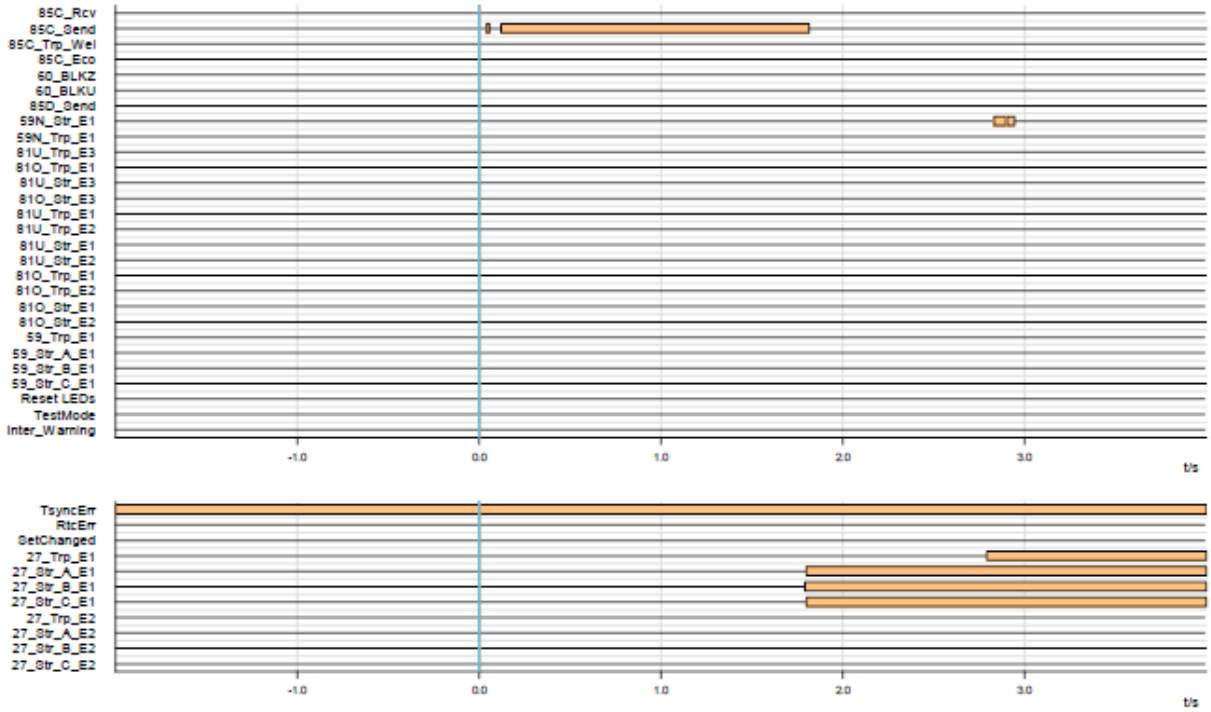
Tanto en el registro de eventos como en el registro de señales digitales se observa la activación definitiva del elemento de sobrecorriente residual (señal *"51NSTN"*, evento N°7) y su posterior operación (señal *"51NTRN"*, evento N°10), con un tiempo de operación de 1.412 s.

El tiempo de apertura del interruptor 52H1 de S/E Maipo fue de 45 ms (diferencia temporal entre la aparición de las señales *"51NTRN"* y *"52_OP3__H1"*).

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Puente Alto (CMPC).

A continuación, se presentan los registros de la protección ABB REL-670 (sistema 2) asociada al paño H1 de S/E Puente Alto (CMPC):





Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2024 11:09:58:473	TRIP_SITR	Off
P	25-12-2024 11:09:56:526	SOFT_Enabled	On
P	25-12-2024 11:09:55:691	ReTrp_A_H1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:691	ReTrp_B_H1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:691	ReTrp_C_H1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:621	59N_Str_E1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:581	59N_Str_E1	On
P	25-12-2024 11:09:55:573	59N_Str_E1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:511	52H1_AB	On
P	25-12-2024 11:09:55:511	52H1_AB_SITR	On
P	25-12-2024 11:09:55:509	59N_Str_E1	On
P	25-12-2024 11:09:55:490	52H1_CE	Off
P	25-12-2024 11:09:55:490	52H1_CE_SITR	Off
P	25-12-2024 11:09:55:490	ReTrp_A_H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:490	ReTrp_B_H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:490	ReTrp_C_H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:472	Str_50BF_H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:472	TRIP_SITR	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	General_Trip	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	TRIP 3F H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	TRIP A H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	TRIP B H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	TRIP C H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:468	27_Trp_E1	On
P	25-12-2024 11:09:54:516	SYNC_OK	Off
P	25-12-2024 11:09:54:492	85C_Send	Off
P	25-12-2024 11:09:54:484	67N_Str_E2	Off
P	25-12-2024 11:09:54:484	67N_Str_FW	Off
P	25-12-2024 11:09:54:476	27_Str_A_E1	On
P	25-12-2024 11:09:54:476	27_Str_C_E1	On
P	25-12-2024 11:09:54:468	27_Str_B_E1	On
P	25-12-2024 11:09:52:796	85C_Send	On
P	25-12-2024 11:09:52:756	67N_Str_FW	On
P	25-12-2024 11:09:52:732	85C_Send	Off
P	25-12-2024 11:09:52:724	67N_Str_FW	Off
P	25-12-2024 11:09:52:716	85C_Send	On
P	25-12-2024 11:09:52:676	67N_Str_E2	On
P	25-12-2024 11:09:52:676	67N_Str_FW	On
P	24-12-2024 19:31:10:064	27_Str_B_E1	Off

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos se observa, en primera instancia, la activación del elemento de sobrecorriente residual en dos ocasiones (señal *"67N_Str_FW"*), sin que este alcanzara a operar. Junto con la activación del citado elemento, se produce el envío de señal de aceleración (señal "85C_Send"), sin que se produjera la recepción de señal de aceleración desde el extremo opuesto de la línea (paño H4 de S/E Pirque). Finalmente, luego de la apertura del interruptor 52H1 de S/E Maipo, con la consecuente desenergización de la S/E Puente Alto (CMPC), se observa la activación del elemento de baja tensión (señales *"27_Str_A_E1"*, *"27_Str_B_E1"* y *"27_Str_C_E1"*) y su posterior operación (señal *"27_Trp_E1"*), luego de 1 s.

El tiempo de apertura del interruptor 52H1 de S/E Puente Alto (CMPC) fue de 43 ms (diferencia temporal entre la aparición de las señales *"27_Trp_E1"* y *"52H1_AB"*).

Con respecto al sistema 1 de protección (relé ABB REL-670) del paño H1 de S/E Puente Alto (CMPC), este no registró la operación de algún elemento de protección.

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

Detalle de la generación programada para el día 25 diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 25 diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 diciembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., Bioenergías Forestales SpA, CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., Bioenergías Forestales SpA, CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes aportados por el Coordinador Eléctrico Nacional (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Alfa Transmisora de Energía S.A.

- Completitud del Informe de Falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio, de acuerdo con la Resoluciones Exentas de la SEC N°30989-2019 y N°30891-2019.

Compañía General de Electricidad S.A.

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

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 presume correcto el comportamiento de las protecciones del paño H4 de S/E Pirque, de acuerdo con sus ajustes y las características de la falla.
- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño H1 de S/E Maipo.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Maipo, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones del paño H1 de S/E Puente Alto (CMPC).

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Puente Alto (CMPC), de propiedad de Bioenergías Forestales SpA.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la desconexión forzada de las líneas 110 kV Maipo - Pirque y 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC, por operación de las protecciones asociadas a los paños H1 de S/E Maipo y H1 de S/E Puente Alto (CMPC), respectivamente, debido a un corte de conductor en prensa asociada al desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, correspondiente a la llegada de la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 25.05 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Pirque y Puente Alto CMPC.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados a los paños H1 de S/E Maipo y H1 de S/E Puente Alto (CMPC). Por otra parte, se presume un desempeño correcto del sistema de protección asociado al paño H4 de S/E Pirque, de acuerdo con sus ajustes y las características de la falla (una fase abierta y corrientes de carga en las fases sanas).

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 25 de diciembre de 2024.

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

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

   No se solicitará información adicional.

   A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   No se solicitará información adicional.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

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	**1376**	**1344**	**1332**	**1328**	**1312**	**1304**	**1273**	**1312**	**1109**	**972**	**1161**	**1159**	**1206**	**1170**	**1197**	**1158**	**1148**	**1180**	**976**	**1336**	**1390**	**1419**	**1432**	**1402**	**29.994**
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	**118**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	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	**34**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**79**
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	44	44	44	44	45	45	45	45	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	45	45	**1090**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	5	0	5	4	5	5	5	5	5	**107**
ALFALFAL	137	137	136	135	136	138	137	136	136	133	129	79	128	129	115	82	85	86	132	136	136	137	136	137	**3005**
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	40	40	39	39	39	39	39	40	39	39	39	37	37	37	37	36	37	38	38	40	40	40	40	**928**
VOLCAN	12	12	11	11	11	12	12	11	11	11	12	12	12	11	11	11	12	12	11	11	12	11	12	12	**275**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	4	7	6	0	8	0	8	0	0	8	0	8	8	8	8	8	**142**
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	10	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	**358**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	2	2	2	2	2	**41**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	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	**106**
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	3	0	0	7	0	0	0	0	0	8	0	8	8	8	8	8	**122**
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**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

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	**2484**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	14	0	21	30	28	23	27	27	24	34	0	40	40	40	40	40	**748**
CONVENTOVIEJO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	7	7	7	0	0	0	7	0	7	7	7	7	7	**117**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	18	150	150	150	150	160	160	160	160	18	160	160	160	160	160	**3506**
LACONFLUENCIA	155	155	155	155	155	155	155	155	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	100	155	155	155	155	155	**3415**
ELPASO	59	53	45	45	45	35	30	55	45	28	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	53	57	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	2	0	0	4	4	3	0	0	4	4	3	4	4	4	4	4	**76**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	2	2	2	2	**28**
RIOCOLORADO	13	13	13	13	13	13	13	13	5	8	8	11	10	8	10	10	9	13	7	13	13	13	13	13	**263**
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	**36**
ANCOA	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
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	**67**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2	2	2	2	2	**32**
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	48	35	31	30	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	48	60	60	60	**426**
MAMPIL	34	24	20	20	18	18	18	18	8	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0	13	20	30	34	**291**
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**
AILLIN	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**
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**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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**
TRAILELFU	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**
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	11	15	15	11	13	15	15	15	9	15	15	15	15	15	**313**
MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	0	2	2	0	2	2	2	2	2	2	**40**
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	**5**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

LAVINA	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**
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	**0**
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	**14**
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	5	8	8	11	11	8	10	11	11	11	7	11	11	11	11	11	**235**
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	**14**
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	**17**
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	**5**
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	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**
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	**60**
DIGUA	16	16	16	16	16	16	16	16	7	11	11	15	14	11	14	14	12	16	9	16	16	16	16	16	**341**
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	7	12	16	10	12	16	14	12	7	7	7	7	7	7	**167**
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	**7**
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	**22**
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	14	22	21	23	23	22	23	23	23	30	17	30	30	30	30	23	**567**
RUCATAYO	20	20	24	26	29	29	21	37	0	29	29	33	36	31	37	26	30	20	20	34	38	44	44	28	**685**
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	10	13	13	11	13	13	13	13	8	13	13	13	13	13	**280**
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	**90**
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	**111**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	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**
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	**62**
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
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	0	0	1	1	1	1	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	**10**
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	**72**
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	**14**
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	**24**
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**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
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	**17**

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	**1426**	**1363**	**1322**	**1259**	**1223**	**1123**	**980**	**839**	**654**	**371**	**135**	**223**	**240**	**290**	**351**	**629**	**730**	**751**	**1076**	**1328**	**1243**	**995**	**788**	**669**	**20.006**
PE-TCHAMMA	1	16	29	67	102	118	129	143	134	84	0	9	20	16	31	32	40	55	85	90	54	22	7	1	**1282**
PE-SIERRAGORDA	5	11	15	21	27	35	43	46	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	80	53	20	3	1	**443**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	2	3	3	4	6	8	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	73	57	36	17	7	**273**
PE-CERROTIGRE	2	1	2	2	3	4	3	2	1	0	3	15	21	75	19	24	28	27	177	164	128	73	35	10	**820**
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	5	2	2	2	2	5	9	13	20	29	49	88	106	106	95	134	68	103	46	31	19	10	**955**
PE-CALAMA	3	3	7	6	14	20	20	18	25	11	0	0	0	0	0	92	0	0	150	151	151	88	45	20	**822**
PE-TALTAL	7	9	11	13	14	16	18	17	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	21	10	5	5	11	**204**
PE-KALLPA	37	47	65	74	86	95	104	125	153	104	0	24	17	0	42	42	156	213	131	47	41	37	35	34	**1709**
PE-HORIZONTE	35	35	35	35	35	43	43	42	43	44	0	43	43	0	57	195	244	188	114	127	105	86	35	35	**1664**
PE-ATACAMA	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	21	19	7	4	2	3	4	2	2	4	6	3	2	1	**86**
PE-SARCO	3	3	2	2	1	0	1	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	18	5	6	6	**64**
PE-CABOLEONES-1	5	3	2	2	1	1	1	2	4	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	10	12	12	9	**81**
PE-CABOLEONES-2	3	3	3	3	2	1	1	2	5	9	5	5	5	20	15	11	10	0	0	9	8	6	5	4	**135**
PE-CABOLEONES-3	4	3	3	3	2	2	2	2	4	5	7	6	7	7	4	4	2	0	0	4	8	4	4	3	**88**
PE-SANJUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	9	5	4	1	**35**
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	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	3	4	4	3	4	4	3	2	2	**53**
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	**23**
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	11	9	6	3	2	**52**
PE-PUNTADETALCA	1	1	1	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	4	5	5	4	3	3	3	3	3	3	2	**53**
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	0	0	2	1	0	1	1	0	**16**
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	**21**
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	**11**
PE-PUNTAPALMERAS	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**
PE-CANELA	0	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-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	**4**
PE-TOTORAL	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**
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	0	0	0	0	0	**7**
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	1	1	1	0	**11**
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	1	0	**7**
PE-LAESTRELLA	5	5	4	4	5	5	4	5	3	4	4	5	6	8	9	10	10	9	8	8	7	6	6	6	**147**
PE-LOSCERRILLOS	1	2	0	1	1	0	1	1	2	2	5	6	5	8	10	10	10	9	8	7	8	6	4	5	**109**
PE-LASPENAS	4	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	**55**
PE-CAMPOLINDO	18	14	15	15	12	7	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	**133**
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-NEGRETE	31	31	29	27	23	17	12	7	4	1	1	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	9	9	7	**227**
PE-MESAMAVIDA	33	30	26	23	20	16	12	10	6	2	1	0	0	0	1	2	2	3	5	7	12	13	12	11	**249**
PE-ALENA	82	82	82	71	64	48	24	11	7	1	0	0	0	1	0	1	3	3	3	6	6	3	6	9	**514**
PE-CUEL	18	16	14	12	11	9	7	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	**118**
PE-SANMATIAS	26	20	21	21	16	10	7	7	6	6	5	4	4	3	3	3	2	2	2	2	3	3	5	5	**187**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PE-LOMASDEDUQUECO	44	42	40	36	32	26	21	15	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	5	8	12	12	11	10	**315**
PE-LOSOLMOS	69	64	56	52	48	42	35	26	18	8	2	1	1	0	2	4	5	8	11	19	25	24	27	29	**574**
PE-RENAICO	79	77	74	69	60	50	36	24	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	28	28	26	21	**609**
PE-RENAICO-2	131	127	122	115	107	93	75	56	37	19	10	7	6	5	5	7	11	18	27	41	51	52	49	43	**1213**
PE-MALLECONORTE	87	74	60	50	42	35	25	15	0	5	2	0	0	1	0	4	7	11	0	26	35	39	36	28	**582**
PE-MALLECOSUR	104	98	88	79	70	59	45	30	18	9	4	1	1	2	3	5	8	13	22	34	45	50	48	39	**872**
PE-SANGABRIEL	170	166	160	153	139	118	93	69	18	0	0	5	0	0	0	0	12	0	0	45	60	65	62	53	**1386**
PE-LAFLOR	27	25	23	21	19	15	13	10	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	11	11	13	12	**218**
PE-LACABANA	84	74	77	57	66	56	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	20	21	21	**538**
PE-TOLPANSUR	69	67	65	63	58	50	39	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	25	29	29	25	**566**
PE-ELNOGAL	6	5	5	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	**47**
PE-LOSBUENOSAIRES	22	21	19	16	13	10	7	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	**139**
PE-LAESPERANZA	8	8	7	6	6	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	**64**
PE-LEBU-3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**36**
PE-LEBU	4	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	**38**
PE-HUAJACHE	4	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	**50**
PE-RAKI	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	3	3	3	3	**61**
PE-ELARREBOL	6	6	5	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	**52**
PE-AURORA	62	53	44	37	32	29	26	24	14	0	12	14	15	17	0	27	31	0	39	44	53	54	56	58	**742**
PE-PUELCHESUR	87	75	63	54	45	43	37	34	20	17	17	15	13	15	18	22	27	34	47	62	75	80	81	82	**1063**
PE-SANPEDRO	7	7	6	5	5	4	4	4	3	0	0	0	1	0	0	1	1	0	1	1	1	2	2	3	**58**
PE-SANPEDRO-2	13	13	12	11	11	10	10	9	7	0	4	3	2	2	0	1	1	0	1	2	2	3	3	4	**124**

Solares	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**Total**
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1677**	**4009**	**5256**	**5721**	**5860**	**5988**	**6295**	**6264**	**5838**	**5699**	**5699**	**5411**	**3249**	**357**	**0**	**0**	**0**	**67.323**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**45**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**45**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**79**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	**9**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	34	55	52	73	67	55	66	67	60	57	31	9	0	0	0	0	**635**
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	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	**10**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	1	0	0	0	**24**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	32	55	89	85	118	109	89	108	108	97	121	69	37	6	0	0	0	**1122**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	35	52	84	80	111	103	84	102	102	91	126	66	48	7	0	0	0	**1090**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	11	0	0	0	0	**82**
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	72	80	46	48	13	5	126	122	113	110	98	41	1	0	0	0	**894**
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	25	0	0	0	0	0	68	0	0	74	0	77	39	1	0	0	0	**284**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	3	15	24	27	27	26	25	16	5	0	5	1	0	0	0	**190**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**96**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	28	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	27	0	0	0	0	**139**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	**60**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	6	0	0	0	0	**36**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	4	0	0	0	0	**27**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	19	0	161	0	151	153	157	151	0	158	115	0	84	9	0	0	0	**1157**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	40	0	53	0	0	0	0	0	0	52	0	1	0	0	0	0	**147**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	34	123	185	195	195	194	189	195	197	188	179	147	58	1	0	0	0	**2081**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	18	29	28	39	36	30	36	36	32	45	23	10	0	0	0	0	**373**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	35	143	200	200	200	200	200	200	200	200	200	180	149	16	0	0	0	**2323**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	11	107	152	169	93	38	174	174	38	37	29	130	47	2	0	0	0	**1201**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	86	138	132	184	171	140	168	169	151	199	108	65	4	0	0	0	**1751**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	45	117	143	160	175	173	168	172	175	163	140	110	55	9	0	0	0	**1805**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	16	24	29	31	32	32	33	32	28	27	23	15	2	0	0	0	**331**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**96**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	17	75	98	104	39	40	86	40	40	40	37	86	31	2	0	0	0	**736**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	38	36	50	46	38	46	46	41	58	30	47	36	0	0	0	**541**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	72	0	0	0	0	0	30	1	0	0	0	**116**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	**83**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	80	0	0	0	121	0	0	0	0	0	98	38	0	0	0	0	**350**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	14	54	66	72	30	36	87	53	36	32	27	66	34	2	0	0	0	**607**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	38	47	50	50	50	50	50	50	50	47	46	27	2	0	0	0	**568**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**98**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	35	56	53	74	69	56	68	68	61	86	44	16	2	0	0	0	**710**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	21	65	96	99	107	103	100	100	99	98	95	79	40	3	0	0	0	**1105**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	7	0	0	0	0	**37**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	27	42	52	0	0	67	38	0	0	0	0	17	0	0	0	0	**250**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	16	67	80	80	19	21	22	22	22	21	18	104	61	4	0	0	0	**557**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	18	77	90	115	0	0	130	90	0	0	0	111	65	5	0	0	0	**699**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	18	56	89	86	96	93	91	95	95	94	90	70	32	2	0	0	0	**1007**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	6	6	5	7	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	7	6	5	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	**59**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**50**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	17	2	0	0	0	**71**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	5	1	0	0	0	**21**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	20	35	37	44	44	39	42	42	41	39	30	22	4	0	0	0	**441**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	10	10	66	76	81	80	87	88	84	85	76	66	40	3	0	0	0	**851**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	35	18	31	31	31	25	31	31	31	16	40	26	1	0	0	0	**353**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	31	2	2	40	74	139	136	139	120	80	2	177	94	5	0	0	0	**1038**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	39	37	51	47	39	47	47	42	59	30	26	0	0	0	0	**488**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	24	31	50	48	41	43	50	45	32	31	42	39	37	4	0	0	0	**516**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**88**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	9	1	0	0	0	**34**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	33	45	50	51	0	0	49	39	0	0	0	23	5	0	0	0	0	**295**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	**17**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	**85**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	61	157	124	179	200	197	201	203	205	205	195	141	71	0	0	0	0	**2138**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	130	132	212	203	227	197	175	170	186	216	255	166	214	19	0	0	0	**2502**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	41	121	161	171	174	171	169	170	170	164	155	134	74	14	0	0	0	**1888**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	7	29	0	0	0	0	51	0	0	0	0	40	19	2	0	0	0	**148**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	47	49	0	75	0	0	0	0	96	0	0	62	65	0	0	0	0	**394**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	28	33	53	51	70	65	53	64	65	58	67	42	33	0	0	0	0	**683**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	5	5	5	2	6	7	4	3	0	0	0	0	**46**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	17	32	39	41	7	7	41	8	5	4	0	14	1	0	0	0	0	**216**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	59	50	81	77	97	97	82	97	99	88	100	63	89	19	0	0	0	**1098**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	38	37	59	56	78	72	59	71	72	64	90	46	30	2	0	0	0	**773**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	**74**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**49**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	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	0	0	0	**20**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GUADALAO	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-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	11	0	0	0	0	0	0	0	0	24	10	2	0	0	0	0	**48**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	5	7	9	7	6	8	9	8	3	0	0	0	0	**73**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	7	7	7	2	0	0	0	0	**80**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**97**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**81**
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	25	82	127	142	142	142	140	138	132	135	137	110	52	9	0	0	0	**1513**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	4	0	0	0	0	**46**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	4	38	29	78	74	74	74	67	70	70	5	61	14	0	0	0	0	**659**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	0	103	96	82	36	0	0	0	0	**339**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	12	29	47	45	62	58	47	57	57	51	69	37	26	4	0	0	0	**600**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	**4**
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	0	0	1	1	2	3	4	6	4	6	6	1	0	0	0	0	**36**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	**26**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	6	5	6	6	6	8	4	4	0	0	0	0	**57**
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	0	1	1	2	3	3	4	6	8	9	8	6	2	0	0	0	0	**52**
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	0	1	1	1	2	4	3	5	8	9	9	7	3	0	0	0	0	**52**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	4	6	5	2	0	0	0	0	**33**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	7	7	1	0	0	0	0	**42**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	8	9	9	8	4	0	0	0	0	**56**
PFV-OLIVIER	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-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	**104**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	8	8	7	8	8	8	5	1	0	0	0	**62**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	**64**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	**60**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	**52**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-PAMA	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-TALHUEN	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-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	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
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	0	1	4	9	9	9	9	8	7	7	6	6	4	1	0	0	0	**80**
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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	6	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	**62**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**59**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	14	26	42	40	56	52	42	51	51	46	64	33	32	6	0	0	0	**553**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTALUCIA	0	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	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**50**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**18**
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	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-SANTALAURA	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-MONTT	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-COCINILLAS	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-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	6	8	8	6	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	8	8	7	5	4	1	0	0	0	0	**48**
PFV-LALIGUA	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-PULLALLI	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-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	6	6	6	8	4	3	0	0	0	0	**43**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	**62**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	4	6	4	4	6	6	3	0	0	0	0	**58**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**82**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**74**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**48**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
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	0	**26**
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	0	**25**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	**56**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**77**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	6	6	6	8	4	4	1	0	0	0	**48**
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	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**12**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	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	3	5	5	7	6	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**61**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	5	6	6	6	7	4	3	0	0	0	0	**63**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**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	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
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	**71**
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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-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	**26**
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	0	0	1	1	2	2	4	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**46**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	9	9	8	7	8	8	7	3	0	0	0	0	**68**
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSMAGNOLIOS	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-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	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	**89**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	4	4	5	3	3	0	0	0	0	**44**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**74**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	**71**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**63**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**55**
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**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**63**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	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	5	6	6	5	6	6	5	4	4	2	0	0	0	0	**58**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
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	0	1	1	2	4	8	9	8	7	8	8	8	4	0	0	0	0	**69**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	5	3	3	3	3	4	1	0	0	0	**42**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	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	**97**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	6	4	2	0	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	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**62**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**54**
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	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**67**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	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	0	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	21	0	0	0	69	0	0	0	0	0	27	9	1	0	0	0	**133**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	14	29	42	51	55	59	58	0	0	0	17	5	1	0	0	0	**335**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	9	8	2	4	1	0	0	0	**92**
PFV-CURACAVI	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**98**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**57**
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	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	**89**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	**82**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	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	**3**
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	**76**
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**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	3	0	0	0	0	**66**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	4	5	5	4	6	3	3	0	0	0	0	**52**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-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	**7**
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	4	2	0	0	0	0	**47**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
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	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**89**
PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**97**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**94**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**95**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**37**
PFV-PERALILLO	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-BARCELONA	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-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	4	4	5	3	2	0	0	0	0	**43**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LASARBOLEDAS	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**102**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	**84**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**58**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	8	8	6	7	6	3	1	0	0	0	0	**70**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	**72**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	**83**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	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	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**57**
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	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**99**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	**31**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	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	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	**39**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ITAHUE	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	5	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**47**
PFV-HIJUELA4	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-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	1	3	5	5	7	6	5	6	6	6	7	4	3	1	0	0	0	**64**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	**81**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**93**
PFV-ERINOME	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-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	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**60**
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	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SCFLORDELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	9	7	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	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	**52**
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	**31**
PFV-QUINANTU	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-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**104**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**67**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**95**
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	1	1	1	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
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	**12**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	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**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
PFV-SANTAAMELIA	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-IDAHUELDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**64**
PFV-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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**96**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**78**
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	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	**78**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**91**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**62**
PFV-ALTOSTILTIL	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	54	0	0	0	0	0	0	94	0	74	71	38	7	0	0	0	**352**
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	35	51	63	71	73	72	30	0	0	21	7	1	0	0	0	**444**
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	2	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	2	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	23	64	81	83	79	82	86	89	83	71	57	29	5	0	0	0	**844**
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	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CONDORPELVIN	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-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-JAVIERACARRERA	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-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
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	**24**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	**24**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	**81**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	3	1	0	0	0	**66**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	**99**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	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	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**79**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**86**
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	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**32**
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	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**96**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**66**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**49**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	4	1	0	0	0	**66**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	**81**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**72**
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	**24**
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	**23**
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	38	62	66	66	68	69	70	70	69	66	61	19	1	0	0	0	**732**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**36**
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	0	4	5	6	7	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**67**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**97**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**57**
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**
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	9	8	7	2	0	0	0	0	**94**
PFV-CANTERA	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-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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**95**
PFV-LASTORCAZAS	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**65**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**97**
PFV-LASPALMASDELVERANO	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**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	**50**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
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	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	9	9	8	8	9	9	9	9	4	2	0	0	0	0	**85**
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	**29**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**89**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	6	5	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**60**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**97**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**8**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	5	5	5	5	5	5	5	8	8	6	1	0	0	0	**70**
PFV-COLCHAGUA	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-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**101**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**76**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	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	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	**68**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	4	3	3	3	3	5	7	5	1	0	0	0	**65**
PFV-SANCARLOS	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-RATULEMUS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	**67**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	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	**25**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	22	21	30	28	23	27	27	24	34	18	16	0	0	0	0	**287**
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	**34**
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	**25**
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	**34**
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**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	6	1	0	0	0	**71**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	2	0	0	0	0	**23**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**59**
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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	**99**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	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	**32**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	**27**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
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	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	7	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	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**97**
PFV-ELMONTE	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-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
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	**36**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	**96**
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	0	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**103**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	3	2	1	0	0	0	0	**87**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-LASPALOMAS	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-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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**46**
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	3	4	4	3	5	2	2	0	0	0	0	**39**
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	1	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**97**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	0	6	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**75**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	**29**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	**58**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**102**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	8	9	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	**95**
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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**24**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	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	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	0	8	0	0	0	9	9	7	5	1	0	0	0	**54**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	**65**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**97**
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	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**101**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	6	6	4	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	**71**
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	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	**81**
PFV-LOICA	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-LEMU	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-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	**28**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	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	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**26**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-MACHICURA	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-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**53**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**28**
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	**28**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	**50**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	**29**
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	**34**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	**59**
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	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	4	1	0	0	0	**67**
PFV-FOTOVOLTLIN	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	0	2	3	3	3	3	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**42**
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	**66**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSNARANJOS	0	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	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

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	5	7	9	9	9	8	8	8	7	9	8	4	1	0	0	0	**92**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	8	8	5	2	0	0	0	**92**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	6	5	4	5	5	5	7	3	4	1	0	0	0	**59**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	5	1	0	0	0	**67**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	4	4	5	3	3	1	0	0	0	**44**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	**95**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**103**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**98**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**91**
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**

Centrales de concentración solar	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**Total**
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-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**

Térmicas	**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	**3352**	**3500**	**3391**	**3542**	**3542**	**3511**	**3469**	**2236**	**1041**	**1051**	**1010**	**1031**	**1010**	**1042**	**1042**	**1042**	**1042**	**1043**	**1047**	**1552**	**3744**	**3744**	**3744**	**3744**	**54.473**
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**
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**
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**
TARAPACA-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**
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**
UJINA-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**
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**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
UJINA-3_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**
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**
UJINA-4_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**
UJINA-5_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**
UJINA-6_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**
CERROPABELLON-G1A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G2A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_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	0	**0**
KELAR-TG1_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	0	**0**
KELAR-TG1_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	0	**0**
KELAR-TG1_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	0	**0**
KELAR-TG1_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	0	**0**
KELAR-TG1_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	0	**0**
KELAR-TG1_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	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+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**
KELAR-TG1_TG1+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**
KELAR-TG1_TG1+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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	264	487	395	528	528	528	489	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3220**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_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**
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**
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**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
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**
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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	277	**4480**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	143	281	281	281	281	**4399**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	239	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	**3983**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	267	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	**4010**
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**
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**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	246	246	246	246	246	246	246	91	91	91	91	80	91	91	91	91	91	91	91	80	246	246	246	246	**3869**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	371	336	325	336	336	329	327	300	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	142	350	350	350	350	**5369**
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**
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**
ATACAMA-1TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-2TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	140	140	140	140	**2034**
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	154	150	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	154	154	154	154	**2183**
GUACOLDA-4_CAR	154	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	154	154	154	154	**2187**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	156	156	156	156	**2212**
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**9**
HUASCO-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**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
COMBARBALA_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**
CHAGUAL_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**
OLIVOS_BL1_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**
OLIVOS_BL1+BL2_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**
ESPINOS_BL1_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**
ESPINOS_BL1+BL2_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**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	350	350	350	**1400**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
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	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	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	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	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	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	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	351	351	351	351	**1402**
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	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	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	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	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	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	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	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	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	370	336	325	337	337	329	328	269	200	200	169	169	169	169	169	169	169	169	170	269	0	0	0	0	**4821**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	350	350	350	350	**1400**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-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	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_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**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	**317**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**212**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	**156**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	5	5	5	37	5	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**760**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**91**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**84**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	**204**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	**244**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	**145**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_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**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	5	5	5	5	5	**70**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_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**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	12	12	12	12	12	12	**208**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**143**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	**68**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**13**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	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	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	**407**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**32**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**15**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**2957**	**2988**	**2855**	**2418**	**2407**	**2520**	**2711**	**2191**	**1410**	**1034**	**1021**	**1023**	**1026**	**942**	**924**	**998**	**970**	**959**	**1157**	**2159**	**3199**	**3555**	**3510**	**3631**	**48.564**
RAPEL-1	58	0	0	64	58	0	0	0	50	55	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	50	50	50	**532**
RAPEL-2	0	55	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	**330**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	63	**237**
RAPEL-4	58	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	**348**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMINA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**338**
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	22	35	35	35	35	35	35	35	35	35	10	35	35	35	35	35	**802**
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	3	5	5	7	6	5	6	0	6	7	0	7	7	7	7	7	**135**
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	**1651**
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	**2059**
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	**917**
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	**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**
PEHUENCHE-1	241	270	204	242	170	170	242	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	170	205	184	179	**2616**
PEHUENCHE-2	270	219	270	170	247	248	166	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	205	170	270	270	**2781**
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	213	208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	210	228	228	228	228	**3253**
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	210	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	157	228	228	228	228	**3118**
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	**1128**
MACHICURA-2	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	**205**
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	4	4	10	10	4	4	10	4	10	1	0	0	0	**163**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	**90**
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	35	35	35	35	**714**
ELTORO-1	88	88	76	0	0	0	88	76	0	0	0	0	0	0	49	0	0	84	0	75	88	88	0	88	**886**
ELTORO-2	86	86	86	54	0	86	86	0	12	57	58	55	0	49	0	0	0	0	0	0	86	86	86	86	**1061**
ELTORO-3	88	88	88	0	44	88	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	0	88	88	88	88	**973**
ELTORO-4	88	37	88	88	88	51	20	0	55	0	0	0	53	0	0	50	0	0	50	88	88	88	55	88	**1073**
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	**797**
ANTUCO-1	60	80	80	53	80	60	53	60	53	80	60	60	60	53	53	53	80	60	80	53	60	60	53	60	**1507**
ANTUCO-2	107	88	88	115	88	107	115	107	115	88	107	107	107	115	115	115	88	107	88	115	109	109	117	109	**2523**

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 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	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	**2.644**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	**117**
Costos Totales [kUSD]	**174**	**185**	**178**	**188**	**188**	**186**	**183**	**119**	**40**	**43**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**63**	**292**	**192**	**192**	**192**	**2.760**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**92,0**	**62,9**	**63,3**	**92,1**	**92,1**	**91,9**	**64,9**	**55,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**57,2**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**68,8**	**39,48**
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	**6.284**
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	**5.779**
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	**210.778**
Generación Total [MWh]	**9520**	**9217**	**8899**	**8641**	**8540**	**8504**	**8433**	**8255**	**8223**	**8683**	**9049**	**9296**	**9471**	**9740**	**9778**	**9666**	**9589**	**9631**	**9666**	**9623**	**9976**	**10283**	**10144**	**10016**	**222.841**

RUCUE	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	98	98	98	98	**2318**
QUILLECO	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42	42	42	**996**
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**183**
RALCO-1	252	330	265	252	252	252	263	177	99	99	99	99	0	0	0	99	99	99	99	177	330	330	330	330	**4333**
RALCO-2	230	267	325	252	252	252	327	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	279	276	273	272	**3457**
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	0	0	0	0	22	18	0	22	0	0	0	32	32	32	32	32	**475**
PANGUE-1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	153	225	225	225	**1288**
PANGUE-2	88	99	80	0	0	80	80	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	118	225	225	225	225	**1525**
ANGOSTURA-1	77	77	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	**651**
ANGOSTURA-2	77	77	77	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	**728**
ANGOSTURA-3	0	0	0	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	**821**
CANUTILLAR-1	0	40	40	0	0	0	0	0	0	0	40	50	50	50	50	69	0	0	0	0	0	0	0	0	**389**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	52	50	50	0	56	0	0	0	0	0	0	0	**308**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	3,3	3,0	3,0	2,7	2,5	2,5	2,5	2,6	3,0	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	3,2	3,7	2,9	4,5	4,5	4,5	4,5	73,0	4,5	3,0
COSAPILLA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,9	0,4	0,4
ELTORON2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	9,6	1,0	0,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	10,9	1,0	0,5
SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	3,6	0,5	0,2
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,6	1,1	1,1
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	12,4	0,6	0,5
LOSMOLLES	8,6	5,6	3,8	3,7	3,8	3,9	3,8	5,2	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	3,7	3,8	6,8	8,5	8,5	8,6	83,5	8,6	3,5
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	43,2	42,1	40,6	39,5	38,4	37,8	41,7	44,8	44,6	43,6	43,7	45,9	45,6	44,7	44,7	46,0	45,2	45,6	45,4	45,6	45,6	45,4	43,5	36,6	1039,8	46,0	43,3
JUNCALITO	1,1	0,9	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	24,7	1,1	1,0
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	0,0	0,0	0,0	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	24,6	23,7	22,9	24,9	24,9	24,7	24,4	24,3	24,9	24,1	23,9	24,5	24,4	24,2	24,4	24,4	24,6	24,8	24,5	24,9	25,2	25,9	26,1	26,2	591,4	26,2	24,6
BLANCO	53,6	54,5	53,3	51,9	53,4	53,5	52,8	51,5	53,0	53,0	52,2	52,4	52,6	52,1	52,0	52,8	54,3	55,1	53,9	53,9	54,2	54,5	54,2	53,9	1278,6	55,1	53,3
LOSQUILOS	30,1	29,7	29,9	29,8	29,9	29,3	29,4	28,4	29,0	28,7	28,9	28,7	28,7	28,6	27,9	28,3	28,3	28,1	28,1	28,3	27,4	27,9	27,9	28,4	689,7	30,1	28,7
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	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	12,4	0,6	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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,9	1,1	1,1
ALFALFAL	139,3	139,2	139,3	137,6	130,2	123,8	136,3	137,2	138,4	136,6	133,4	124,9	125,4	127,9	136,1	128,3	112,1	134,9	137,3	136,4	138,8	132,6	127,2	133,1	3186,3	139,3	132,8
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,0	2,4	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	24,7	1,0	1,0
MALLARAUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	111,5	111,4	111,4	111,3	111,3	111,4	111,3	111,2	111,2	105,3	111,1	111,1	111,1	112,2	112,2	111,3	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,3	111,3	111,3	2667,2	112,2	111,1
SAUZAL	68,8	68,2	68,6	69,3	69,9	66,2	65,7	64,7	63,8	63,2	63,6	63,4	64,5	65,0	63,2	64,1	60,7	57,4	57,8	68,1	69,5	74,0	74,1	75,1	1588,9	75,1	66,2
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	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	204,0	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	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,8	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,5	9,5	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	234,6	10,0	9,8
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	1,8	1,8	44,9	1,9	1,9
LAHIGUERA	161,0	159,0	159,2	158,1	160,4	160,7	160,2	158,7	156,4	138,8	139,7	139,3	147,5	149,2	145,2	147,1	144,7	141,5	138,3	139,6	152,2	158,4	159,0	159,7	3633,9	161,0	151,4
LACONFLUENCIA	155,0	154,2	154,9	154,7	154,8	155,2	155,8	149,6	144,4	120,7	120,8	107,1	108,2	109,2	104,2	106,7	107,2	110,5	115,9	126,2	153,0	152,6	153,1	154,4	3228,4	155,8	134,5
ELPASO	55,4	46,1	46,5	46,6	46,7	39,3	59,2	39,5	41,4	44,1	38,4	39,5	37,2	39,9	47,0	50,5	57,8	59,4	59,4	59,8	60,1	60,0	60,0	60,0	1193,8	60,1	49,7
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	42,3	1015,2	42,3	42,3
CONVENTOVIEJO	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,4	151,9	6,4	6,3
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	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5	4,6	4,6	4,5	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,4	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,0	4,0	4,2	4,3	104,9	4,6	4,4
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,5	1,6	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	68,3	2,9	2,8
ROBLERIA	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	2,1	1,9	1,9	33,1	2,1	1,4
LIRCAY	20,0	19,9	19,9	19,9	20,0	20,0	19,9	19,0	8,1	7,6	7,6	7,6	7,5	7,5	7,4	7,1	7,1	7,1	7,1	11,5	20,4	20,2	20,1	20,0	332,5	20,4	13,9
MARIPOSAS	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,5	2,5	2,9	3,2	3,2	2,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	1,8	2,1	3,8	3,6	3,5	3,5	73,4	3,8	3,1
PROVIDENCIA	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	43,5	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	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,4	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	18,7	0,8	0,8
RIOCOLORADO	10,5	12,1	12,8	12,8	12,5	12,6	11,8	11,7	5,5	5,5	5,6	5,7	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	4,8	6,6	12,9	14,3	14,4	14,2	219,6	14,4	9,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELDIUTO	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	66,4	2,8	2,8
BUREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,7	0,3
AILLIN	4,5	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,1	4,0	4,0	4,0	4,1	4,2	4,3	3,3	3,3	3,7	4,3	4,3	4,3	4,3	99,3	4,5	4,1
MUNILQUE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	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	1,6	0,3	0,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLAUQUEREO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,2	0,1
PEUCHEN	65,2	59,2	34,8	32,1	28,7	23,3	23,6	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	52,8	62,2	65,7	66,1	531,7	66,1	22,2
MAMPIL	34,3	34,0	34,0	25,0	18,7	20,9	18,6	16,5	9,0	8,7	5,7	0,0	0,0	0,0	1,2	9,0	4,8	0,0	0,0	0,0	4,5	19,3	31,3	34,4	329,7	34,4	13,7
LA_CONFIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSPADRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EL-PINAR	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,2	0,7	6,9	0,7	0,3
QUILLAILEO	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	8,0	0,4	0,3
MULCHEN	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	7,2	0,4	0,3
PMGD-HP-EL-BRINCO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	1,7	0,1	0,1
EL-ATAJO	0,9	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,8	0,8	0,9	0,8	0,7	0,5	0,8	1,0	0,9	19,0	1,0	0,8
RIOTRUENO	0,9	0,4	1,3	0,6	0,7	1,3	0,2	1,1	1,1	0,2	1,2	0,9	0,5	1,2	0,6	0,8	1,2	0,3	1,0	1,2	0,1	1,2	0,7	0,6	19,3	1,3	0,8
RENAICO	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,8	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,3	5,8	4,1
ALTORENAICO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,0	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	1,2	0,8
RIOPICOIQUEN	2,0	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	2,4	1,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRUFUL-TRUFUL	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	0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,6	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,1	8,3	0,4	0,3
CARILAFQUEN	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	15,8	15,6	15,2	10,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,2	11,6	13,0	13,0	13,0	276,0	16,0	11,5
MALALCAHUELLO	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	48,0	2,0	2,0
TRAILELFU	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	0,2	0,0	0,0	0,2	6,6	0,3	0,3
ALLIPEN	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,7	2,6	1,0	2,5	2,6	1,5	2,6	2,6	1,7	2,6	2,6	57,8	2,6	2,4
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	2,4	0,2	0,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
MAISAN	0,3	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	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	0,2	0,3	0,3	3,0	0,3	0,1
ELCANELO	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	2,5	58,1	2,5	2,4
ELAGRIO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,9	0,6	0,6
PILMAIQUEN	19,2	19,2	19,2	19,1	19,1	19,2	21,1	22,2	19,3	22,2	21,6	21,4	21,3	20,3	20,2	21,9	22,4	21,3	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,0	496,7	22,4	20,7
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	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	17,4	0,7	0,7
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,3	0,1
PALMAR	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	0,0	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,6	2,5	2,6	2,6	57,9	2,6	2,4
PULELFU	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	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	102,7	4,4	4,3
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,1	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	124,1	5,3	5,2
NALCAS	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,6	2,3	2,3
CALLAO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,2	0,4	0,4
HIDROBONITO-MC1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	61,3	2,7	2,6
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	0,7	16,1	0,7	0,7
HIDROBONITO-MC3	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	21,7	1,0	0,9
RUCATAYO	17,0	16,9	17,0	16,9	17,0	17,0	17,0	16,9	21,9	22,7	21,9	22,4	23,0	26,0	26,7	31,7	32,9	22,8	31,0	31,9	30,7	21,2	20,4	20,7	543,5	32,9	22,6
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	1,1	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	18,4	1,1	0,8
LAARENA	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	17,3	0,8	0,7
ELCOLORADO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	10,5	0,5	0,4
DONGO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	8,6	0,4	0,4
COLLIL	0,6	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	0,4	0,4	0,4	0,4	11,3	0,6	0,5
QUELTEHUES	39,2	39,2	39,3	39,3	40,7	41,0	41,1	41,0	40,8	39,9	39,5	39,7	40,1	38,6	36,9	37,9	39,3	39,5	40,2	41,0	41,7	41,6	41,7	41,6	960,7	41,7	40,0
VOLCAN	11,7	11,8	11,0	11,4	11,7	11,5	10,5	11,4	10,6	11,5	11,7	11,5	11,6	11,8	11,9	11,8	11,4	11,7	11,9	12,0	11,8	11,7	12,0	11,9	277,7	12,0	11,6
GUAYACAN	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	6,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,7	5,7	5,4	3,9	4,9	9,9	10,6	10,6	10,6	192,3	10,6	8,0
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	19,7	19,7	19,7	19,7	19,6	19,1	19,3	18,5	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	5,2	13,6	17,5	19,0	19,6	275,4	19,7	11,5
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	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	16,7	16,1	16,4	16,4	16,4	16,4	16,5	16,5	16,3	16,3	16,2	15,7	16,1	16,4	16,2	15,4	15,6	16,1	16,1	15,4	16,7	16,8	17,0	16,2	389,9	17,0	16,2
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	0,0
LASVERTIENTES	1,2	1,6	1,7	1,5	1,2	1,3	1,7	1,6	1,1	1,6	0,7	1,6	0,9	1,6	0,7	1,5	1,0	1,6	0,9	0,8	0,0	1,1	1,2	1,2	29,0	1,7	1,2
ELLLANO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,6	0,9	0,4	1,1	0,9	24,6	1,1	1,0
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,0
LOSBAJOS	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	4,9	5,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,3	126,7	5,4	5,3
AUXDELMAIPO	4,3	4,6	4,7	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,6	4,6	4,7	4,3	4,6	4,8	4,8	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,4	4,5	4,6	110,3	4,8	4,6
PULLINQUE	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,3	21,2	25,1	24,7	25,7	25,3	25,1	25,3	25,2	24,8	24,8	25,3	24,0	20,1	18,7	8,5	418,2	25,7	17,4
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	0,3	7,7	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	0,0
DONAHILDA	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	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,2	0,4	0,3
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
LASFLORES	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,2	0,6
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,4	4,4	0,4	0,2
MOCHO	10,7	10,5	10,3	10,3	10,2	10,1	10,0	9,9	7,3	7,3	9,9	9,9	10,4	11,1	11,8	12,3	12,7	12,9	13,0	12,9	13,1	13,1	12,0	11,7	262,9	13,1	11,0
LICAN	7,0	7,0	5,1	0,0	0,0	0,0	3,3	7,0	3,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	4,3	13,7	16,0	7,1	0,3	6,0	16,6	16,7	16,4	14,5	160,1	16,7	6,7
CUMBRES	12,9	12,8	12,7	12,5	12,6	12,4	12,3	12,3	10,1	0,0	12,3	12,1	13,1	14,0	14,2	15,2	15,5	15,7	15,7	15,5	15,3	15,1	14,5	14,3	313,0	15,7	13,0
SANTAISABEL	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,2	0,4	0,4
LOSCORRALES-1	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,7	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	9,8	0,9	0,4
LOSCORRALES-2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,3	0,1
MSA-1	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,4	2,9	0,5	0,1
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	0,0
PICHILONCO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	4,7	0,2	0,2
DONWALTERIO	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	1,5	52,3	2,3	2,2
DIGUA	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	15,9	15,9	15,9	15,9	15,8	15,8	381,8	16,0	15,9
MELO	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	48,6	2,1	2,0
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	21,8	21,7	21,8	21,8	21,8	21,9	21,8	22,1	21,3	21,8	21,7	22,0	21,9	21,6	21,9	21,8	22,1	21,9	21,4	22,0	21,8	21,7	22,0	22,2	523,8	22,2	21,8
LAVINA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	6,9	0,5	0,3
SANTAELENA	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	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	10,7	0,5	0,4
TRANQUIL	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7	0,7	17,6	0,8	0,7
ELTORO	**234,1**	**245,2**	**244,7**	**245,8**	**274,1**	**281,3**	**279,0**	**257,1**	**90,2**	**62,9**	**60,7**	**59,5**	**62,2**	**61,6**	**52,5**	**63,6**	**74,3**	**76,8**	**99,7**	**128,8**	**289,7**	**297,0**	**239,5**	**205,4**	**3985,9**	**297,0**	**166,1**
ANTUCO	**170,0**	**170,1**	**170,3**	**170,5**	**170,8**	**171,3**	**171,7**	**172,1**	**161,4**	**157,9**	**157,6**	**157,2**	**156,8**	**156,4**	**155,8**	**155,4**	**155,0**	**154,5**	**154,0**	**153,7**	**161,9**	**166,0**	**166,5**	**160,5**	**3897,4**	**172,1**	**162,4**
ABANICO	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,0	35,9	38,3	38,1	37,8	37,2	37,2	37,1	37,3	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,7	37,7	37,7	899,7	38,3	37,5
RUCUE	79,0	81,0	83,0	88,0	86,0	88,0	88,0	85,0	87,0	87,0	81,0	79,0	79,0	80,0	74,0	75,0	73,0	66,0	67,0	70,0	74,0	74,0	76,0	82,0	1902,0	88,0	79,3
QUILLECO	32,0	32,0	33,0	34,0	33,0	34,0	34,0	34,0	23,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	20,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	32,0	34,0	603,0	34,0	25,1
LAJA1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,6	3,3	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	3,1	3,9	79,0	3,9	3,3
RAPEL	**217,9**	**297,4**	**136,4**	**56,4**	**56,3**	**34,9**	**74,8**	**26,8**	**51,7**	**104,0**	**16,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**118,7**	**263,5**	**309,6**	**314,0**	**2078,9**	**314,0**	**86,6**
CANUTILLAR	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**38,0**	**42,0**	**79,0**	**87,0**	**87,0**	**95,0**	**83,0**	**82,0**	**61,0**	**64,0**	**58,0**	**96,0**	**45,0**	**40,0**	**135,0**	**1092,0**	**135,0**	**45,5**
LOSCONDORES	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
CIPRESES	**67,1**	**66,7**	**66,8**	**66,3**	**67,1**	**67,3**	**66,9**	**66,5**	**36,6**	**37,3**	**36,9**	**36,0**	**40,5**	**37,0**	**34,6**	**32,8**	**33,1**	**33,0**	**32,3**	**35,7**	**52,4**	**52,3**	**52,2**	**52,6**	**1170,0**	**67,3**	**48,7**
OJOSDEAGUA	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	**157,2**	**6,6**	**6,6**
LAMINA	11,9	11,8	11,6	11,4	11,2	11,0	10,9	10,5	10,5	10,3	10,2	10,0	9,9	9,7	9,6	9,4	9,6	9,8	10,0	10,5	10,9	11,4	11,9	12,0	256,0	12,0	10,7
ISLA	53,0	52,8	52,8	52,3	52,4	52,0	51,1	50,8	25,2	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,7	24,8	24,8	24,7	24,7	27,5	49,9	49,9	51,7	50,7	919,6	53,0	38,3
CURILLINQUE	67,1	65,7	67,4	66,8	65,7	65,7	64,5	64,2	50,3	30,7	31,4	32,9	33,0	29,9	33,6	32,5	31,3	31,8	34,3	32,3	46,4	64,2	62,2	63,7	1167,5	67,4	48,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
LOMAALTA	28,4	27,2	28,1	28,2	27,4	27,4	27,2	26,3	25,1	13,2	10,9	11,7	12,5	10,7	11,1	12,5	11,1	11,3	12,0	12,1	13,1	25,4	25,5	25,7	464,0	28,4	19,3
LOSHIERROS	2,8	3,2	3,2	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	9,3	3,2	0,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	**452,0**	**436,0**	**444,0**	**434,0**	**454,0**	**460,0**	**440,0**	**422,0**	**340,0**	**74,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**44,0**	**242,0**	**368,0**	**430,0**	**432,0**	**440,0**	**451,0**	**6363,0**	460,0	265,1
MACHICURA	**47,0**	**46,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**46,0**	**46,0**	**46,0**	**47,0**	**47,0**	**46,0**	**46,0**	**46,0**	**46,0**	**46,0**	**46,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**47,0**	**1118,0**	**47,0**	**46,6**
CHIBURGO	18,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	398,0	20,0	16,6
SANCLEMENTE	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,5	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,9	2,0	2,0	4,0	4,0	4,0	4,0	85,9	4,0	3,6
SANIGNACIO	15,0	16,0	17,0	16,0	15,0	16,0	16,0	16,0	16,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	16,0	16,0	16,0	15,0	15,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	376,0	17,0	15,7
PEHUENCHE	**517,6**	**509,0**	**481,6**	**418,9**	**443,3**	**445,2**	**435,5**	**349,9**	**46,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5,0**	**166,1**	**287,1**	**435,6**	**455,9**	**512,0**	**522,1**	**6031,3**	**522,1**	**251,3**
RALCO	**490,5**	**442,6**	**327,2**	**315,7**	**348,0**	**544,1**	**527,2**	**431,8**	**230,5**	**154,8**	**100,6**	**97,8**	**110,2**	**115,7**	**100,1**	**113,2**	**106,2**	**104,4**	**110,1**	**231,2**	**439,7**	**448,6**	**447,1**	**513,6**	**6850,5**	**544,1**	**285,4**
PALMUCHO	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	761,0	31,7	31,7
PANGUE	201,0	199,3	199,6	197,7	201,8	210,7	236,2	213,9	22,1	22,2	22,3	22,3	22,4	22,5	22,4	22,5	22,5	27,0	136,2	314,7	448,3	447,4	446,4	445,4	4127,0	448,3	172,0
ANGOSTURA-1	82,0	79,0	81,0	78,0	47,0	0,0	38,0	99,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	110,0	137,0	135,0	888,0	137,0	37,0
ANGOSTURA-2	85,0	81,0	77,0	77,0	77,0	77,0	89,0	95,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0	74,0	74,0	858,0	95,0	35,8
ANGOSTURA-3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,0	40,0	39,0	960,0	41,0	40,0
PE-TCHAMMA	6,0	30,9	56,8	95,5	129,6	136,5	115,9	122,2	112,0	49,0	6,0	20,7	24,8	20,0	26,6	30,3	23,2	21,1	60,3	60,0	43,3	16,1	1,8	0,0	1208,2	136,5	50,3
PE-SIERRAGORDA	7,9	17,7	15,4	21,3	47,1	45,7	47,8	50,7	41,4	16,0	0,0	5,1	28,4	40,9	42,7	42,8	43,7	60,2	56,9	86,5	72,9	20,9	1,2	0,9	814,0	86,5	33,9
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,1	0,1	1,5	5,4	6,1	7,6	6,6	4,4	3,9	0,3	0,0	6,9	25,2	37,3	36,2	31,0	31,2	30,8	22,9	34,5	69,5	25,6	8,2	0,3	395,3	69,5	16,5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	1,8	0,0	0,0	0,0	2,8	8,1	1,1	0,0	0,0	0,3	4,6	12,5	52,3	75,4	72,3	62,3	63,1	61,3	45,4	79,3	139,8	82,5	46,8	33,1	844,5	139,8	35,2
PE-CALAMA	0,0	0,1	1,4	8,5	16,1	29,6	29,7	28,9	20,0	4,3	0,0	5,3	17,6	73,6	75,0	75,0	67,4	133,0	102,9	148,4	145,3	56,9	23,9	2,5	1065,3	148,4	44,4
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	0,3	1,1	1,0	0,0	0,0	0,5	6,4	40,4	49,5	44,0	51,0	63,1	76,7	82,5	82,1	107,5	81,0	34,9	10,1	733,1	107,5	30,5
PE-TALTAL	0,4	10,7	9,0	13,7	14,4	16,0	20,0	13,1	2,9	0,0	0,0	0,1	9,9	24,9	31,3	37,8	37,3	35,7	23,1	10,0	3,0	0,0	0,1	7,7	321,1	37,8	13,4
PE-SARCO	6,6	5,0	14,4	10,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	2,7	6,8	4,1	2,5	0,6	0,1	0,0	0,0	1,7	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	61,2	14,4	2,5
PE-HORIZONTE	64,1	155,1	129,5	131,9	107,8	103,9	108,2	92,8	56,2	26,2	16,7	6,1	2,1	15,1	139,8	187,0	198,2	194,3	167,5	107,2	45,4	7,5	4,4	28,3	2095,3	198,2	87,3
PE-KALLPA	14,5	59,0	69,0	80,3	73,8	90,4	91,2	75,9	53,3	25,9	16,2	3,0	0,5	41,4	123,9	162,9	113,9	105,5	91,6	79,5	39,1	6,9	1,1	15,0	1433,5	162,9	59,7
PE-SANJUAN	2,5	3,3	9,5	6,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	7,6	4,7	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	2,2	2,7	3,3	0,1	0,0	52,1	9,5	2,2
PE-CABOLEONES	0,0	1,1	5,4	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	4,0	2,7	2,0	2,5	5,2	1,2	0,0	0,0	0,0	2,0	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	33,1	5,4	1,4
PE-CABOLEONES-2	2,3	1,0	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	1,2	0,8	1,0	0,9	0,0	0,0	0,1	3,0	0,4	0,1	0,8	0,0	0,0	19,9	5,2	0,8
PE-CABOLEONES-3	1,5	2,7	9,9	8,4	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,7	3,2	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	9,9	1,4
PE-ATACAMA	4,4	5,5	12,2	6,4	0,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,9	3,8	2,1	0,4	0,1	0,0	0,8	3,4	0,2	0,1	0,6	0,4	0,0	46,3	12,2	1,9
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,1	0,4	0,5	0,0	1,3	0,5	0,1
PE-LOSCURUROS	0,0	0,0	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	1,3	1,5	1,2	0,5	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	8,6	2,5	0,4
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	4,3	0,1	10,2	5,8	0,4
PE-TALINAYPONIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,0	0,0	2,4	1,4	0,1
PE-PUNTA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	2,4	0,2
PE-PUNTASIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,8	1,0	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	4,6	1,8	0,2
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CANELA-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-TOTORAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PUNTAPALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,4	1,8	1,1	0,6	1,0	1,6	1,1	0,5	0,5	0,6	0,1	0,0	0,1	0,3	0,6	0,7	1,3	1,0	1,4	0,7	0,5	0,5	0,5	0,1	18,1	1,8	0,8
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,5	0,7	0,6	0,8	0,6	0,5	0,5	0,3	0,0	5,7	0,8	0,2
PE-LA-ESTRELLA	4,6	3,3	2,6	1,8	2,8	4,0	2,7	1,7	1,5	1,3	0,5	0,9	1,6	3,8	5,3	7,3	10,5	10,5	10,2	6,8	8,0	8,9	7,1	2,8	110,5	10,5	4,6
PE-CARDONAL	2,6	2,0	1,4	1,4	2,1	3,8	3,4	1,8	1,6	1,2	0,2	0,6	2,8	6,2	7,7	9,2	11,2	9,9	10,2	9,2	7,7	7,6	6,2	1,9	111,5	11,2	4,6
PE-MANANTIALES	1,1	1,7	1,3	1,0	0,8	2,0	1,4	1,9	0,8	1,0	0,3	0,4	1,1	2,8	3,9	4,3	6,0	5,4	5,4	3,5	3,4	3,8	3,8	1,6	58,7	6,0	2,4
PE-LOS-CERRILLOS	3,3	2,0	1,4	1,5	2,3	3,5	3,2	1,5	1,2	1,1	0,2	0,6	2,4	5,8	8,4	10,8	12,5	11,8	11,5	7,8	8,9	10,0	6,8	2,6	120,9	12,5	5,0
PE-ELMAITEN	8,8	8,8	8,8	7,7	1,9	1,4	2,3	3,2	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	1,3	1,2	1,4	0,9	0,4	0,6	0,5	53,4	8,8	2,2
PE-LASPENAS	8,4	8,4	8,2	7,5	4,8	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,2	2,9	1,1	0,9	0,3	0,2	0,9	47,1	8,4	2,0
PE-ALENA	63,0	62,4	62,4	53,2	28,6	17,8	2,6	2,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,7	5,1	9,8	24,6	32,8	4,1	371,7	63,0	15,5
PE-CUEL	25,2	25,3	23,4	15,7	8,3	9,0	4,7	4,2	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	0,8	1,8	3,1	0,7	127,3	25,3	5,3
PE-SAN-MATIAS	57,0	57,0	57,0	49,1	28,8	4,3	3,5	5,5	3,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,5	0,7	8,9	18,0	14,9	1,3	0,0	7,0	318,8	57,0	13,3
PE-LOS-OLMOS	76,8	76,8	76,8	76,8	72,1	47,8	34,5	11,8	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,6	10,7	18,7	30,8	56,4	69,4	43,3	28,4	737,5	76,8	30,7
PE-LAESPERANZA	9,0	9,0	9,0	9,0	6,4	4,8	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	3,8	2,0	1,3	56,3	9,0	2,3
PE-NEGRETE	28,0	28,0	28,0	28,0	28,4	18,7	3,3	1,6	0,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	9,5	18,5	16,3	12,5	6,4	229,2	28,4	9,6
PE-LOSBUENOSAIRES	19,0	19,0	18,8	14,7	7,5	8,4	2,6	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	5,6	1,5	106,1	19,0	4,4
PE-MESAMAVIDA	40,9	40,9	40,9	34,6	20,0	19,7	10,0	6,4	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	1,7	2,4	5,6	1,2	231,9	40,9	9,7
CAMPO_LINDO_E1_EO	43,9	43,9	43,9	36,5	31,3	10,2	8,8	6,9	4,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	3,8	7,7	5,6	0,9	0,1	3,3	253,6	43,9	10,6
PE-LEBU	0,8	0,7	0,4	0,3	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,8	0,6	0,5	0,4	0,5	0,4	0,4	7,6	0,8	0,3
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-EL-ARREBOL	5,1	1,1	0,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,1	1,2	0,9	0,5	0,7	0,6	13,2	5,1	0,6
PE-RAKI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LA-FLOR	23,3	23,0	23,2	23,0	23,1	20,9	14,5	5,1	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	3,8	10,6	19,0	19,1	14,9	7,6	233,5	23,3	9,7
PE-ELNOGAL	8,5	8,5	7,7	8,4	6,5	6,0	4,4	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	1,7	3,7	0,0	1,3	1,4	0,8	62,7	8,5	2,6
PE-TOLPAN-SUR	61,0	61,0	60,9	60,9	74,8	55,3	39,1	11,6	1,2	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,1	5,9	31,1	70,2	70,9	45,0	28,4	682,9	74,8	28,5
PE-MALLECO-NORTE	54,0	54,0	52,5	41,6	36,9	25,5	11,1	0,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	6,0	9,0	10,1	16,1	21,8	40,6	42,7	32,7	63,2	44,5	566,9	63,2	23,6
PE-MALLECO-SUR	98,0	98,0	93,7	81,6	73,1	59,8	22,9	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	4,7	8,0	11,6	16,5	36,9	42,5	50,0	46,7	82,7	74,8	904,4	98,0	37,7
PE-SANGABRIEL	133,8	133,9	133,9	133,9	131,3	77,5	68,7	19,3	3,9	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,9	3,7	15,3	65,9	115,5	120,5	97,1	69,1	1329,6	133,9	55,4
PE-LACABAÑA	78,6	78,4	78,5	78,3	78,5	69,8	56,2	22,5	6,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	13,6	27,6	31,2	40,9	72,2	58,7	62,5	88,2	946,9	88,2	39,5
PE-RENAICO	63,9	63,9	63,9	63,9	63,8	42,9	30,3	3,2	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	8,0	10,6	25,7	63,4	53,9	49,6	23,7	631,9	63,9	26,3
PE-RENAICO-2	105,5	105,6	105,7	105,6	107,4	94,6	81,2	26,9	8,1	5,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,9	7,2	10,9	32,3	53,5	100,4	93,2	92,3	73,3	1211,2	107,4	50,5
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	43,0	43,0	43,0	43,0	30,9	22,9	10,8	5,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	3,0	2,8	4,1	1,8	6,2	6,9	1,0	271,3	43,0	11,3
PE-PUELCHE-SUR	111,0	102,5	88,5	80,4	63,3	43,2	28,0	26,2	10,6	0,2	0,3	0,4	1,3	5,0	10,9	22,8	27,7	29,5	44,4	44,2	65,4	118,7	115,4	105,7	1145,3	118,7	47,7
PE-AURORA	73,7	78,3	78,0	55,3	38,6	34,3	30,5	33,0	16,3	5,8	3,8	5,1	9,4	13,1	21,9	25,4	27,6	26,9	30,7	33,4	35,1	53,7	68,8	92,4	891,0	92,4	37,1
PE-SANPEDRO	12,0	11,1	6,5	5,1	2,3	1,9	3,7	3,5	1,3	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	0,4	47,7	12,0	2,0
PE-SANPEDRO-2	12,0	11,5	7,3	7,1	4,2	4,0	6,8	6,3	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	62,8	12,0	2,6
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,3	1,6	1,8	1,9	1,8	1,7	1,4	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,9	0,6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	2,2	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	41,3	4,0	1,7
PMGD-PFV-LLUTA-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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,9	2,9	5,8	7,9	8,6	9,0	9,0	9,0	8,6	7,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	73,5	9,0	3,1
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,2	4,4	4,8	4,9	5,0	5,0	5,0	4,9	4,8	4,6	4,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9	5,0	2,2
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,8	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	94,5	8,2	3,9
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	22,4	48,8	51,9	51,4	47,0	46,7	47,0	39,4	39,1	37,6	28,4	13,5	0,2	0,0	0,0	0,0	476,6	51,9	19,9
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,1
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,2	0,1
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	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	2,3	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,9	7,3	10,4	12,5	12,1	12,7	12,2	10,3	10,5	7,6	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	102,6	12,7	4,3
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	103,1	9,0	4,3
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,5	41,2	51,5	55,0	54,4	49,9	49,4	47,9	40,7	41,1	41,1	29,6	18,1	0,4	0,0	0,0	0,0	532,8	55,0	22,2
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	3,7	5,1	6,3	7,3	7,6	7,5	6,9	5,8	4,4	2,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	7,6	2,6
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,3	3,9	12,6	21,2	27,9	28,6	27,6	25,7	18,0	12,0	12,4	4,0	0,2	0,0	0,0	0,0	202,9	28,6	8,5
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	12,8	15,0	15,8	16,1	14,7	13,9	13,4	11,8	11,7	11,4	9,1	6,4	0,1	0,0	0,0	0,0	160,0	16,1	6,7
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	6,1	7,5	7,8	8,0	7,5	7,1	6,8	5,9	5,8	5,9	4,3	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	79,4	8,0	3,3
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	24,1	25,0	27,0	29,6	26,7	25,7	24,7	22,3	22,4	21,3	16,6	14,4	0,5	0,0	0,0	0,0	289,9	29,6	12,1
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	35,9	91,1	113,1	121,9	119,3	108,7	108,5	106,3	89,4	90,0	88,7	65,7	49,2	1,7	0,0	0,0	0,0	1189,3	121,9	49,6
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	36,8	53,5	57,9	48,9	48,8	48,2	47,5	45,6	31,5	44,4	32,9	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0	536,4	57,9	22,4
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,7	8,4	16,0	21,7	24,1	24,2	23,8	23,3	21,0	11,4	0,6	0,0	0,0	0,0	177,3	24,2	7,4
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	159,0	199,8	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	199,5	178,0	64,8	1,2	0,0	0,0	0,0	2239,6	200,1	93,3
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	80,0	97,0	106,0	106,0	94,0	93,0	94,0	76,0	80,0	77,0	60,0	43,0	3,0	0,0	0,0	0,0	1038,0	106,0	43,3
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	20,9	25,6	27,9	27,2	24,6	24,5	24,0	20,6	20,3	20,9	16,8	12,4	0,5	0,0	0,0	0,0	274,7	27,9	11,4
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	29,7	80,6	84,8	84,8	84,2	82,8	82,8	82,8	74,1	69,5	51,9	37,5	1,4	0,0	0,0	0,0	858,0	84,8	35,8
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,2	56,7	65,0	64,6	63,5	62,5	61,4	59,1	51,8	50,3	48,2	40,6	29,4	1,1	0,0	0,0	0,0	680,6	65,0	28,4
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	37,2	99,5	122,3	131,0	128,4	116,6	116,5	111,2	95,9	97,6	94,6	70,0	59,8	2,5	0,0	0,0	0,0	1283,1	131,0	53,5
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	59,5	75,5	81,0	79,7	72,4	72,1	68,9	59,3	60,2	58,4	43,3	39,2	1,4	0,0	0,0	0,0	796,5	81,0	33,2
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	4,6	0,1	0,0	0,0	0,0	103,7	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	9,1	9,1	8,9	6,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	95,8	9,1	4,0
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	21,5	47,5	53,2	51,9	47,5	47,3	46,1	38,9	39,0	39,1	28,8	22,1	0,8	0,0	0,0	0,0	500,1	53,2	20,8
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	27,0	33,3	35,9	35,3	32,2	31,6	30,7	26,3	26,4	26,3	19,5	14,1	0,5	0,0	0,0	0,0	345,3	35,9	14,4
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	49,6	57,4	67,3	69,8	63,0	63,5	60,5	51,9	52,0	14,3	42,6	30,5	1,1	0,0	0,0	0,0	638,4	69,8	26,6
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,7	4,9	8,6	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,5	7,6	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	81,1	8,8	3,4
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	20,3	38,8	40,8	43,0	35,3	32,8	34,7	42,4	38,1	35,8	27,0	20,8	1,2	0,0	0,0	0,0	418,5	43,0	17,4
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	21,2	25,9	28,6	28,0	25,6	25,3	24,7	21,0	20,6	20,3	15,1	12,6	0,6	0,0	0,0	0,0	274,9	28,6	11,5
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	41,7	50,7	55,0	53,7	49,1	48,7	46,8	40,6	40,5	41,0	29,6	26,1	1,0	0,0	0,0	0,0	543,9	55,0	22,7
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,7	3,8	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	48,0	5,1	2,0
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,7	8,2	8,8	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	8,7	7,3	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	96,5	9,0	4,0
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	60,9	88,6	97,0	95,4	86,8	87,0	84,9	71,5	72,7	70,4	52,1	39,8	1,3	0,0	0,0	0,0	926,3	97,0	38,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	8,8	10,1	12,0	11,7	11,2	11,2	10,5	8,6	8,7	8,8	6,5	5,4	0,1	0,0	0,0	0,0	117,3	12,0	4,9
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	30,6	57,9	61,9	64,2	64,7	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	313,7	64,7	13,1
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	33,9	44,8	51,1	49,8	48,4	45,4	43,3	36,7	37,1	36,7	27,8	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	470,4	51,1	19,6
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	45,7	57,9	66,1	64,8	63,4	59,4	56,6	48,2	31,8	48,3	36,0	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	600,9	66,1	25,0
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,5	39,2	48,7	52,1	50,8	46,4	46,5	44,2	38,1	38,5	37,4	27,7	23,5	1,3	0,0	0,0	0,0	508,9	52,1	21,2
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,5	5,3	5,5	5,6	5,7	5,6	5,6	5,7	5,7	5,6	4,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	62,0	5,7	2,6
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,2	7,2	5,6	4,0	3,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	7,2	2,0
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	17,7	24,1	26,0	25,3	22,3	33,1	43,5	35,0	35,3	34,2	25,3	13,5	0,3	0,0	0,0	0,0	340,5	43,5	14,2
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	58,9	75,0	81,0	79,1	71,3	71,5	68,8	59,4	59,0	60,5	43,2	25,9	0,6	0,0	0,0	0,0	770,1	81,0	32,1
PFV-NUEVO-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	2,6	31,7	39,9	13,9	59,3	56,6	51,6	53,5	50,3	50,5	59,5	43,5	31,0	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	556,1	59,5	23,2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	60,8	74,4	57,5	75,5	94,2	89,3	71,5	60,1	60,4	81,8	54,0	30,2	0,0	0,0	0,0	0,0	823,1	94,2	34,3
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	6,5	22,5	27,4	29,3	28,8	26,2	26,1	24,7	21,7	21,9	21,2	15,5	11,4	0,5	0,0	0,0	0,0	283,6	29,3	11,8
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,1	2,1	2,2	2,1	2,1	2,0	1,9	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	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	4,2	4,6	4,7	4,7	4,9	4,8	4,8	4,7	4,6	4,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	51,4	4,9	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,7	8,1	8,6	8,4	7,5	7,5	7,1	6,2	6,4	6,3	4,6	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	83,4	8,6	3,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	40,8	60,1	74,3	76,0	75,9	91,9	70,4	92,4	95,6	89,6	46,5	26,0	2,5	0,0	0,0	0,0	858,7	95,6	35,8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	24,3	30,4	36,1	36,5	33,0	32,7	31,8	27,0	27,5	27,1	19,5	18,2	2,4	0,0	0,0	0,0	350,5	36,5	14,6
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	40,7	80,4	32,9	46,9	81,3	139,2	139,8	139,9	136,3	93,6	28,4	58,0	58,2	6,9	0,0	0,0	0,0	1082,6	139,9	45,1
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	22,2	17,7	29,3	29,0	21,0	24,0	18,6	31,5	38,4	34,1	23,4	15,6	1,7	0,0	0,0	0,0	316,5	38,4	13,2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,1	32,9	41,0	44,2	42,9	39,4	38,8	37,6	32,1	31,5	30,4	23,4	21,1	2,4	0,0	0,0	0,0	430,8	44,2	18,0
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,5	32,3	37,0	35,7	32,4	32,6	32,1	27,1	27,0	26,2	19,6	17,2	1,3	0,0	0,0	0,0	327,8	37,0	13,7
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,9	14,0	15,0	14,3	12,6	12,0	11,4	10,0	10,0	9,8	8,4	9,3	0,6	0,0	0,0	0,0	135,2	15,0	5,6
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	6,2	4,6	4,6	4,6	5,3	5,4	5,6	6,5	4,1	4,3	16,4	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	75,9	16,4	3,2
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,6	14,1	17,0	16,4	15,1	15,0	14,4	12,6	12,8	12,5	8,8	3,9	0,2	0,0	0,0	0,0	146,8	17,0	6,1
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	84,1	9,0	3,5
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,7	8,0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	7,6	4,2	0,1	0,0	0,0	0,0	90,5	8,3	3,8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	74,7	135,1	198,8	201,1	201,0	195,8	170,2	193,8	197,7	199,4	100,6	55,5	6,2	0,0	0,0	0,0	1955,1	201,1	81,5
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,4	37,2	45,1	48,5	48,4	43,9	43,6	41,9	35,9	36,5	35,5	26,5	21,2	1,8	0,0	0,0	0,0	476,5	48,5	19,9
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	85,1	152,4	188,4	202,4	198,4	179,7	174,7	166,6	148,5	150,5	145,8	107,7	107,5	13,1	0,0	0,0	0,0	2021,3	202,4	84,2
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,2	51,6	61,8	61,7	57,4	52,5	51,7	50,4	43,9	47,0	28,4	29,8	29,2	4,8	0,0	0,0	0,0	597,2	61,8	24,9
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	40,1	49,4	53,9	53,5	48,5	47,7	46,4	39,3	39,6	39,4	29,0	27,2	2,7	0,0	0,0	0,0	528,5	53,9	22,0
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,6	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,3	3,1	2,8	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	3,4	1,3
PMGD-PFV-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	3,8	4,4	4,6	4,7	4,7	4,7	4,6	4,5	4,3	3,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,2	4,7	2,0
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	2,3	3,3	6,0	7,5	7,3	7,0	7,6	7,7	7,3	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	61,4	7,7	2,6
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,1	8,2	8,9	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,2	8,9	6,4	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	96,4	9,3	4,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	17,7	64,5	79,4	85,0	83,1	76,0	75,4	76,0	63,3	63,0	61,8	45,8	39,0	3,4	0,0	0,0	0,0	833,7	85,0	34,7
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,8	39,4	51,0	55,0	53,7	48,0	47,8	46,7	38,0	39,7	38,0	29,4	23,2	1,9	0,0	0,0	0,0	521,6	55,0	21,7
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	11,1	2,5	1,8	3,0	2,8	2,8	2,6	2,2	15,1	24,2	22,0	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	98,1	24,2	4,1
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	26,9	3,0	1,1
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,6	2,5	1,2
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	1,9	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	19,7	2,3	0,8
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,2	1,6	1,4	1,2	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,6	0,3
PMGD-PFV-CARANCA-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-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	8,5	20,4	30,8	34,0	23,6	21,0	21,0	21,0	19,6	17,8	10,9	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	232,3	34,0	9,7
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	3,8	1,7
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,9	105,4	136,7	144,4	144,7	144,7	144,7	144,5	144,5	142,2	136,1	122,9	62,9	4,8	0,0	0,0	0,0	1605,4	144,7	66,9
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	5,1	8,6	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	7,4	5,4	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	75,1	9,0	3,1
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	1,5	3,2	5,8	7,2	8,6	9,0	9,0	9,0	7,6	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	66,0	9,0	2,8
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,6	8,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,7	8,6	8,0	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	98,4	9,0	4,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,2	8,6	8,9	9,0	9,0	8,9	8,7	8,6	8,6	8,4	7,4	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	100,3	9,0	4,2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	57,7	4,7	2,4
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,4	0,1
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,1	8,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	7,8	4,1	0,3	0,0	0,0	0,0	99,5	8,9	4,1
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,9	7,3	7,8	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	7,8	6,7	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	88,9	8,3	3,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,9	8,6	9,0	9,4	0,0	9,5	9,5	9,4	9,2	8,8	7,4	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	92,2	9,5	3,8
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,6	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,8	1,4	0,6
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,3	2,5	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	22,8	2,7	1,0
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,6	7,4	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,7	7,4	7,0	4,3	0,7	0,0	0,0	0,0	89,1	7,9	3,7
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,4	6,6	8,1	8,8	8,9	8,8	8,4	7,2	5,3	2,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	72,9	8,9	3,0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-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	0,0	0,0	0,0	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-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	3,9	4,7	7,2	7,3	7,0	6,4	5,8	5,2	4,6	3,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	59,5	7,3	2,5
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	1,5	1,2	0,9	1,1	1,6	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	23,3	2,7	1,0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,4	2,3	2,0	1,5	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	20,4	2,5	0,8
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	4,1	4,7	5,1	5,4	5,4	5,4	5,2	4,9	4,5	3,7	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	54,3	5,4	2,3
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	27,1	2,5	1,1
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,0	6,3	6,9	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	6,8	6,1	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	81,4	7,2	3,4
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,9	4,7	4,9	5,0	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,3	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	55,7	5,0	2,3
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	2,7	3,0	3,1	3,1	3,1	3,0	2,9	3,0	2,9	2,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	33,6	3,1	1,4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,1	5,4	8,3	8,4	8,7	8,7	8,6	8,5	8,4	8,0	6,9	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,7	3,7
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,5	5,2	0,9	6,9	6,9	7,0	6,9	6,8	6,6	6,3	5,5	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	68,4	7,0	2,9
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,4	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,9	2,2	2,3	2,2	2,0	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,3	0,7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,4	1,5	2,1	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,4	4,2	8,2	8,3	8,3	8,1	8,1	7,7	6,1	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	64,9	8,3	2,7
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	4,3	8,5	8,7	8,6	8,5	8,5	8,4	8,3	8,4	8,4	7,8	5,4	1,2	0,0	0,0	0,0	97,6	8,7	4,1
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,5	7,3	7,8	8,0	7,9	7,8	7,7	7,6	7,4	7,1	6,1	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	85,7	8,0	3,6
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,1	3,0	1,4
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	0,1	0,2	0,3	0,6	1,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	1,9	0,2
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,9	5,3	4,6	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	4,6	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	47,8	5,4	2,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,5	2,1	2,2	2,3	2,2	2,1	2,0	1,7	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	18,5	2,1	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,4	2,5	6,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,1	0,6	0,0	0,0	0,0	88,9	9,0	3,7
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	0,1	0,2	0,4	0,9	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	25,2	2,9	1,0
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	0,1	0,2	0,3	0,6	1,6	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	19,6	2,2	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,6	2,5	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	2,6	0,7
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	5,9	7,6	8,6	8,5	8,4	8,4	8,5	8,5	8,3	7,5	4,4	0,7	0,0	0,0	0,0	87,4	8,6	3,6
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	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	8,1	0,9	0,3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	2,4	5,7	6,0	4,7	6,0	6,0	6,0	4,7	5,7	5,0	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	56,6	6,0	2,4
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,9	1,7	2,4	2,7	2,6	2,5	2,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,0	2,7	0,7
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,9	2,3	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	3,3	8,7	8,6	8,4	8,3	8,3	8,3	8,0	7,4	4,1	0,4	0,0	0,0	0,0	75,8	8,7	3,2
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,4	2,1	2,1	1,9	1,6	1,2	0,8	1,8	1,6	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	18,6	2,1	0,8
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,9	2,2	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,9	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	21,3	2,4	0,9
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	24,0	2,6	1,0
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	2,4	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	25,6	2,7	1,1
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	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,4	2,8	0,8
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	2,7	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	25,8	2,9	1,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,6	3,7	3,9	3,9	4,0	4,0	2,8	3,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	30,7	4,0	1,3
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	49,2	4,2	2,0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,1	2,3	1,1
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,3	5,3	5,8	6,1	6,2	6,2	6,2	6,1	5,9	5,6	4,7	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	65,6	6,2	2,7
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-BELEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	5,2	5,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,5	4,9	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	63,2	5,7	2,6
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,9	0,8	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	3,8	0,9	0,2
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,4	7,9	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	7,4	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	96,6	9,0	4,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,6	2,6	1,2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	7,4	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	94,7	9,0	3,9
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	5,1	6,3	6,4	6,4	6,3	6,4	6,3	6,1	5,5	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	60,5	6,4	2,5
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	5,6	7,2	8,2	8,5	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	8,6	2,8
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,7	5,9	6,6	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	6,8	6,2	5,1	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	75,7	7,1	3,2
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,9	5,0	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,3	5,1	4,5	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	61,7	5,5	2,6
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	21,4	2,0	0,9
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,9	7,7	8,3	8,7	8,9	8,9	8,8	8,7	8,5	8,1	7,1	4,3	0,9	0,0	0,0	0,0	97,0	8,9	4,0
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	2,2	1,8	0,4	1,9	1,4	0,8	0,2	0,7	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	12,7	2,2	0,5
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,2	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	29,8	2,8	1,2
PMGD-TER-DIESEL-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
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,4	7,3	7,6	7,7	7,9	8,0	7,8	7,8	7,8	6,9	2,8	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	80,9	8,0	3,4
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,3	7,8	8,5	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,2	6,7	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	94,8	8,9	4,0
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,5	7,1	7,5	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	6,7	5,0	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	84,8	7,9	3,5
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,2	0,5
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,8	8,0	8,5	8,8	8,8	8,7	8,5	8,4	7,0	6,8	5,7	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	87,9	8,8	3,7
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,5	29,0	29,5	76,0	74,7	68,9	75,0	53,8	64,0	73,2	83,0	47,9	15,9	1,3	0,0	0,0	0,0	697,8	83,0	29,1
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	41,8	52,9	57,0	56,4	51,5	50,7	49,2	42,9	42,3	41,1	30,3	26,2	3,5	0,0	0,0	0,0	561,9	57,0	23,4
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	33,7	42,0	45,0	44,4	40,3	40,4	39,3	33,1	33,3	32,6	24,3	20,7	2,2	0,0	0,0	0,0	442,9	45,0	18,5
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	100,7	9,0	4,2
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,5	1,5	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,3	1,9	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,7	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	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	2,5	2,4	2,3	2,0	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,5	0,8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,1	7,9	8,4	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,5	8,3	7,6	4,8	0,2	0,0	0,0	0,0	93,7	8,6	3,9
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	4,2	7,5	8,9	8,9	8,9	9,0	9,0	8,5	6,9	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	77,7	9,0	3,2
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	2,8	8,3	8,7	8,9	8,9	8,8	8,7	8,5	8,0	5,8	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	80,8	8,9	3,4
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	2,3	2,6	2,6	2,5	2,7	2,6	2,5	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,7	0,9
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,1	2,0	2,0	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,6	4,7	8,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	81,0	9,0	3,4
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,9	6,1	7,1	7,8	8,5	8,7	8,6	8,4	8,0	7,3	5,9	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	84,7	8,7	3,5
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,8	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,8	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,2	4,9	3,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	56,9	5,4	2,4
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,0	1,3	1,9	3,0	3,8	5,9	5,9	3,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	5,9	1,2
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	2,2	1,7	2,1	2,2	2,4	2,4	2,3	2,0	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,4	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,0	1,2	1,8	2,7	4,0	6,2	6,0	4,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,7	6,2	1,2
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,4	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	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	1,4	1,6	2,2	3,2	5,2	7,8	7,1	5,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	7,8	1,6
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,7	0,7	0,0	0,0	0,0	103,8	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,2	1,2	0,7	1,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,2	0,3
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	43,1	79,3	97,7	105,3	103,3	93,6	93,1	89,0	76,9	78,1	76,0	56,3	53,7	5,4	0,0	0,0	0,0	1051,0	105,3	43,8
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	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	1,1	0,2	0,0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,6	2,4	2,6	0,0	1,2	3,5	3,4	2,8	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	3,5	0,9
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	0,1	0,3	0,7	1,3	2,9	6,5	7,2	7,3	7,1	6,9	6,4	5,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	54,6	7,3	2,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,4	1,1	0,6	0,0	0,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	9,4	1,4	0,4
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	14,1	1,9	0,6
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	16,3	1,9	0,7
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,1	2,9	1,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,2	1,6	1,4	0,0	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	16,7	2,2	0,7
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	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,3	0,0
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	4,5	7,1	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	7,9	5,9	3,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	75,6	9,0	3,2
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,6	9,0	7,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	69,9	9,0	2,9
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,6	1,5	0,5	0,0	0,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	10,5	1,6	0,4
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	1,9	1,7	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	55,5	5,6	2,3
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,8	6,6	6,4	2,9	2,1	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	60,2	6,6	2,5
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	9,0	7,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,4	0,7	0,0	0,0	0,0	65,3	9,0	2,7
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	0,4	1,1	1,1	0,5	0,0	0,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	9,2	1,1	0,4
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	5,5	5,4	8,5	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	94,2	9,0	3,9
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	8,0	7,2	4,6	0,0	0,0	2,4	5,0	5,0	5,0	5,0	4,3	0,6	0,0	0,0	0,0	49,8	8,0	2,1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,9	5,0	2,7	0,0	0,0	0,0	4,0	5,2	5,2	4,6	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,1	5,2	1,3
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,1	2,5	2,0	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,2	2,5	1,0
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,4	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,8	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,2	6,6	5,8	4,7	4,9	4,9	4,8	4,7	4,6	4,4	3,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	57,3	6,6	2,4
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	3,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	26,1	3,0	1,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	4,8	6,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,4	0,6	0,0	0,0	0,0	57,9	6,6	2,4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	5,3	6,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	58,9	6,7	2,5
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	1,2	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	25,1	2,7	1,0
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,9	0,3
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,4	31,2	4,9	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	74,9	31,2	3,1
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	0,0	0,2	1,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,7	1,1
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	19,4	2,0	0,8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,5	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,0	4,0	0,2	0,0	0,0	0,0	87,2	9,0	3,6
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	2,5	2,5	2,4	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	13,2	2,6	0,6
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	2,3	6,6	8,6	8,6	8,4	8,4	8,1	7,4	4,9	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	67,6	8,6	2,8
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	7,3	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	5,1	0,7	0,0	0,0	0,0	79,2	7,9	3,3
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,6	2,0	0,9
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,1	2,0	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	16,1	2,2	0,7
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,3	2,1	3,5	7,1	8,9	8,8	8,7	8,4	6,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	59,0	8,9	2,5
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	2,1	2,3	2,3	2,2	2,1	1,9	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,3	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,2	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,7	1,2
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	1,9	0,9
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,8	2,2	2,5	2,6	2,6	2,4	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,6	0,8
PFV_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	1,3	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	2,4	0,3
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,1	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	17,0	2,3	0,7
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,4	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	2,9	1,2
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	5,5	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,4	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	62,5	5,8	2,6
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,7	3,0	4,3	7,0	8,3	7,0	7,0	7,0	6,8	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	57,7	8,3	2,4
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,9	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	48,4	4,2	2,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	2,1	2,3	2,4	2,4	2,1	1,8	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,4	0,7
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,7	1,9	0,8
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,9	3,2	4,9	7,7	8,9	9,0	9,0	9,0	7,2	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	66,2	9,0	2,8
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,9	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,0	0,9
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,6	0,0	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,8	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	18,6	1,5	0,8
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,3	2,4	2,5	2,6	2,5	2,4	2,2	1,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,6	1,0
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,2	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,4	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	7,8	0,9	0,3
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	2,0	3,7	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,3	0,8	0,0	0,0	0,0	40,1	4,1	1,7
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,5	2,7	2,7	2,8	2,7	2,6	2,5	2,3	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,8	1,1
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,1	2,7	6,2	7,3	7,3	7,0	6,5	5,5	4,0	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	7,3	2,1
PMGD-PFV-ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,5	3,1	4,5	7,5	9,0	9,0	9,0	8,8	7,7	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	65,5	9,0	2,7
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	1,9	1,9	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	8,8	1,9	0,4
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,1	6,8	7,2	7,5	7,6	7,6	7,4	7,4	7,4	7,2	5,9	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	79,8	7,6	3,3
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	24,0	2,7	1,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	11,7	1,3	0,5
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	4,1	5,3	5,3	5,3	5,2	4,9	4,8	4,7	4,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	48,3	5,3	2,0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,0	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,5	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	2,9	1,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,2	5,6	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	56,5	5,9	2,4
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	1,8	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	20,2	2,4	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	1,6	4,7	5,0	4,8	4,4	3,6	2,5	1,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	34,5	5,0	1,4
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,7	1,0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,9	2,2	2,2	2,0	1,7	1,3	0,9	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	14,5	2,2	0,6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,1	7,6	8,4	8,4	8,4	8,3	8,2	7,8	6,9	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	71,4	8,4	3,0
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,4	2,9	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,5	1,8	2,0	2,1	1,5	0,8	0,4	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	12,5	2,1	0,5
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,5	0,5
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,4	5,3	6,9	7,9	8,3	8,1	7,4	6,0	4,3	3,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	64,3	8,3	2,7
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,2	7,5	8,1	8,4	8,6	8,6	8,5	8,4	6,5	7,9	6,8	4,4	0,8	0,0	0,0	0,0	91,6	8,6	3,8
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	3,1	4,0	4,2	4,1	3,8	3,4	2,8	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,3	4,2	1,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,4	4,8	4,9	5,0	5,1	5,1	5,0	4,9	4,7	4,3	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	55,2	5,1	2,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,6	7,1	7,6	7,9	8,0	7,9	7,8	7,8	7,7	7,4	6,7	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	88,6	8,0	3,7
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,6	2,9	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,8	2,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,9	1,1
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	5,8	6,1	6,2	6,2	6,1	6,0	5,9	5,6	4,9	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	58,3	6,2	2,4
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	3,2	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	33,4	3,6	1,4
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	1,5	3,0	2,9	2,7	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	30,4	3,0	1,3
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,8	1,2
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,2	7,0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,4	5,5	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	83,3	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	0,3	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,5	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,5	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,6	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,1	3,0	1,3
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,9	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,2	4,7	0,8	0,0	0,0	0,0	101,5	8,7	4,2
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	0,0	0,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,6	2,2	0,8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,1	8,3	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,8	8,4	7,3	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	98,7	9,0	4,1
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,6	6,4	7,2	7,8	8,1	8,2	8,0	7,8	7,4	6,6	5,4	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	82,3	8,2	3,4
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	2,0	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	24,4	2,4	1,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	14,9	1,8	0,6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,3	7,3	8,3	0,1	6,4	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,0	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	68,0	8,3	2,8
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	2,1	2,9	3,2	3,3	3,2	2,9	0,8	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	3,3	0,9
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,9	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,1	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	24,3	2,4	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	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	39,7	3,1	1,7
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,6	6,4	7,5	7,8	7,9	7,9	7,8	7,8	7,6	7,1	5,9	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	83,8	7,9	3,5
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,5	2,4	1,1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	3,8	5,6	6,9	7,7	8,0	7,8	7,2	6,1	4,7	2,8	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	64,5	8,0	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	70,3	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,6	5,0	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,1	5,1	5,2	4,9	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	59,7	5,3	2,5
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,1	4,8	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,0	4,7	3,7	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	55,6	5,2	2,3
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	4,4	6,3	7,6	8,4	8,6	8,5	7,9	6,7	5,0	2,9	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	70,6	8,6	2,9
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	27,9	3,0	1,2
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	0,4	1,5	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,8	1,2
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,9	2,1	2,0	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	2,1	0,3
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	3,9	4,1	4,2	4,1	3,9	3,9	3,9	4,1	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	39,5	4,2	1,6
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	35,0	3,0	1,5
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,0	3,3	4,0	4,4	4,6	4,6	4,3	3,6	2,7	1,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	36,2	4,6	1,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	6,2	8,2	8,8	9,0	9,0	8,9	8,9	8,7	8,6	8,1	7,1	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	97,8	9,0	4,1
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	19,9	1,7	0,8
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,4	5,2	6,2	6,9	7,5	7,8	7,9	7,6	7,2	6,8	6,2	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	77,4	7,9	3,2
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	0,0	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	30,0	2,6	1,3
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	2,5	0,2
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,3	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,8	4,8	5,2	5,3	5,2	5,1	5,0	5,0	5,0	4,8	4,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	57,1	5,3	2,4
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	27,6	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	29,7	2,7	1,2
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,4	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	0,8	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	4,5	7,2	7,8	7,9	8,0	7,9	7,9	7,8	7,7	7,4	6,2	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	85,1	8,0	3,5
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,7	6,0	6,2	6,3	6,2	6,1	6,1	6,0	5,9	5,9	5,5	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	70,0	6,3	2,9
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,5	4,5	4,8	5,0	4,9	4,9	4,8	4,8	4,7	4,5	3,9	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	53,8	5,0	2,2
PFV-LASPERDICES	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	2,1	2,0	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	24,9	2,2	1,0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	18,6	1,5	0,8
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,2	1,5	1,7	1,8	1,7	1,5	1,3	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,0	4,9	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,2	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	57,7	5,1	2,4
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	31,9	2,9	1,3
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,1	2,0	2,7	2,6	2,5	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,2	0,4
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	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-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,4	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,4	7,2	7,8	8,3	8,6	8,7	8,6	8,4	8,1	7,6	6,7	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	91,6	8,7	3,8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,5	4,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,3	3,9	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	52,8	4,6	2,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	24,5	2,2	1,0
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,4	5,2	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	4,9	4,9	4,9	4,9	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	60,6	5,3	2,5
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	7,9	41,7	18,4	52,1	59,3	54,1	53,3	52,4	44,5	44,5	43,6	32,8	27,5	6,1	0,0	0,0	0,0	538,3	59,3	22,4
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	10,8	39,7	69,8	76,4	79,2	82,0	59,6	47,5	44,5	37,8	39,0	28,9	24,3	5,4	0,0	0,0	0,0	644,8	82,0	26,9
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	1,6	5,7	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	7,4	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	97,4	9,0	4,1
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,1	2,0	0,0	0,0	1,7	2,2	2,2	2,1	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	19,0	2,2	0,8
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	4,5	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	56,3	5,2	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,6	1,1
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	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,2	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	55,8	75,2	80,8	78,8	71,4	71,8	70,2	59,0	59,7	58,6	43,1	39,4	7,5	0,0	0,0	0,0	783,5	80,8	32,6
PFV-SLK808	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	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,5	3,0	1,4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,7	5,6	3,9	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	47,7	5,6	2,0
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,0	7,5	8,2	8,4	8,6	8,6	8,6	8,5	8,4	8,0	6,9	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	93,1	8,6	3,9
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,7	8,3	8,9	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,5	7,6	4,6	0,8	0,0	0,0	0,0	99,7	9,0	4,2
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	0,5	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,2	2,1	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	9,8	2,2	0,4
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	1,9	1,6	1,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	8,0	2,1	0,3
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	35,9	52,0	56,5	58,7	46,9	37,9	36,4	31,2	30,4	31,0	23,0	17,9	2,6	0,0	0,0	0,6	469,7	58,7	19,6
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,6	2,5	2,4	1,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	11,6	2,6	0,5
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	0,5	1,0	2,1	6,9	9,0	9,1	9,2	9,0	8,9	8,6	8,2	7,3	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	84,9	9,2	3,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,7	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,4	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	100,7	9,0	4,2
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	1,0	2,1	4,6	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,1	6,8	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	85,3	8,4	3,6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	3,7	4,7	5,4	5,7	5,8	5,6	5,0	4,1	3,1	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	50,2	5,8	2,1
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	3,8	4,4	4,3	4,2	4,2	4,4	5,9	8,6	8,5	8,2	7,6	4,9	0,8	0,0	0,0	0,0	72,5	8,6	3,0
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,0	6,0	8,5	8,8	8,8	8,7	8,6	8,6	8,4	8,0	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,8	8,8	3,5
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	1,3	2,3	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,4	2,7	1,1
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	2,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,4	8,0	8,6	8,7	8,8	8,8	8,7	8,7	8,6	8,2	7,1	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	95,2	8,8	4,0
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,6	2,5	2,7	2,8	2,7	2,8	2,7	2,1	1,7	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,8	1,2
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	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	25,1	2,4	1,0
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,4	2,1	2,6	2,3	1,9	1,4	0,8	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	14,1	2,6	0,6
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	0,2	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	3,5	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,1	2,5	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,9	2,8	0,9
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	1,8	6,2	8,3	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,6	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	74,6	8,9	3,1
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	1,0	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	12,2	1,4	0,5
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,9	0,9	1,4	1,4	1,4	1,3	1,1	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0	1,4	0,5
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,8	0,9	1,2	0,7	0,5	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	1,2	0,3
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,3	1,8	2,9	3,4	5,0	5,0	3,8	2,1	1,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	5,0	1,2
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	2,1	3,9	5,4	5,8	5,5	4,9	4,0	2,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	37,2	5,8	1,5
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	2,0	2,6	2,6	2,5	2,4	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,4	2,6	0,7
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	17,0	2,1	0,7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	19,8	2,3	0,8
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	1,3	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	24,7	3,0	1,0
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,9	0,3
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	2,4	1,0
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,8	1,3	0,7
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,1	2,8	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,3	1,0
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,7	6,3	7,0	7,3	7,3	7,3	7,2	7,1	7,0	6,7	5,7	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	75,0	7,3	3,1
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,8	2,1	2,0	1,7	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,1	0,5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	5,8	8,3	2,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,1	5,4	0,9	0,0	0,0	0,0	87,7	9,0	3,7
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	2,2	3,5	5,9	7,3	7,1	6,9	6,4	4,8	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	48,7	7,3	2,0
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	10,6	1,1	0,4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	6,8	0,9	0,3
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,0	2,0	2,7	2,7	2,3	1,7	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,7	0,6
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	1,4	0,6
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	21,3	1,7	0,9
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	4,8	7,2	7,7	8,0	8,0	7,9	7,5	7,1	6,4	5,1	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	76,6	8,0	3,2
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,1	8,5	8,9	9,0	9,0	8,9	8,8	8,7	8,6	8,3	7,2	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	98,2	9,0	4,1
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,6	8,2	8,6	8,7	8,7	8,6	8,5	8,2	8,1	7,8	6,5	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	93,4	8,7	3,9
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	17,9	1,5	0,7
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,9	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	29,2	3,0	1,2
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	83,9	7,1	3,5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	11,9	1,2	0,5
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	2,4	0,2	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	32,7	2,9	1,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,1	5,5	5,7	5,7	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,8	5,4	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	65,5	5,8	2,7
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,3	7,4	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6	7,0	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	87,8	7,7	3,7
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	16,9	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	15,5	1,3	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	1,9	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	23,9	2,2	1,0
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,5	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,8	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	3,0	1,3
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	31,7	3,0	1,3
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	22,9	2,2	1,0
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,4	17,1	20,3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	15,8	3,3	0,0	0,0	0,0	244,0	20,3	10,2
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,5	0,5	0,0	0,9	0,0	1,4	2,3	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,9	2,5	0,6
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	32,5	2,8	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	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	3,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	42,8	4,0	1,8
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,4	1,8	2,0	2,1	2,0	1,8	1,5	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,1	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	7,1	9,0	6,8	6,6	6,7	7,8	7,4	7,4	7,3	7,3	6,8	3,5	0,8	0,0	0,0	0,0	86,9	9,0	3,6
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,7	4,0	4,0	4,0	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	37,4	4,0	1,6
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	11,4	1,3	0,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,5	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,9	4,4	0,8	0,0	0,0	0,0	101,6	8,9	4,2
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	44,1	4,0	1,8
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	0,2	0,0	0,0	0,0	11,2	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	1,6	5,0	7,3	7,5	7,6	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,1	5,4	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	81,8	7,6	3,4
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	4,0	5,7	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,0	4,7	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	58,4	6,3	2,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,5	7,1	7,8	8,2	8,4	8,5	8,3	8,0	7,7	7,1	6,2	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	89,5	8,5	3,7
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	22,2	2,5	0,9
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,5	2,4	1,1
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,7	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,9	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	22,7	2,2	0,9
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,2	6,9	8,1	8,6	8,6	8,6	8,6	8,5	8,4	8,1	7,8	6,7	3,2	0,4	0,0	0,0	95,9	8,6	4,0
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,2	8,1	8,6	8,7	8,7	8,7	8,5	8,5	8,2	8,1	7,4	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	97,2	8,7	4,1
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	29,6	2,6	1,2
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,3	2,5	2,6	2,7	2,6	2,4	2,2	2,0	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	3,7	3,9	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8	3,5	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	44,6	4,0	1,9
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,3	2,4	1,1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	2,8	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	34,1	3,0	1,4
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	29,0	2,6	1,2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	1,4	0,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	25,6	2,7	1,1
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	32,5	2,8	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	0,9	2,7	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,2	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	39,5	3,4	1,6
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,4	8,3	8,9	9,0	8,7	8,5	8,4	8,2	8,1	8,3	7,4	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	95,4	9,0	4,0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,5	2,4	1,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	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	2,1	6,2	8,2	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,6	8,3	7,6	4,3	0,9	0,0	0,0	0,0	99,6	9,0	4,2
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	3,1	4,7	5,9	6,6	6,7	6,7	6,4	5,5	4,1	2,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	55,3	6,7	2,3
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	0,5	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,1	0,0	1,1	1,9	3,0	3,4	3,4	3,3	3,3	3,2	0,9	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	33,0	4,1	1,4
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	4,7	1,0	0,0	0,0	0,0	80,7	6,7	3,4
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,5	1,2
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,3	0,6
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,1	5,6	5,9	6,0	5,9	5,8	5,6	5,5	5,4	5,6	5,2	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	65,7	6,0	2,7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,6	8,3	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,6	8,3	8,3	7,0	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	96,8	8,9	4,0
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	0,8	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,3
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	31,7	2,8	1,3
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,1	2,7	1,3
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	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	29,4	2,6	1,2
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,0	1,9	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,5	0,7
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	30,7	2,9	1,3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,0	0,0	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	10,9	1,0	0,5
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	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	2,5	2,4	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,5	3,7	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,7	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	57,1	6,0	2,4
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,3	5,5	0,0	0,0	1,3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	42,5	5,5	1,8
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,5	1,2
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,1	7,9	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,7	5,7	1,3	0,0	0,0	0,0	94,1	8,0	3,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,2	8,5	8,7	8,9	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	6,3	3,5	3,7	0,7	0,0	0,0	0,0	91,9	8,9	3,8
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HP-EL-PORTAL	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	13,3	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	6,6	6,2	5,4	3,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	26,7	6,6	1,1
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	3,2	7,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,5	4,9	0,9	0,0	0,0	0,0	88,9	8,0	3,7
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	26,0	2,2	1,1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	103,2	9,0	4,3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	6,3	7,9	8,5	8,4	8,8	8,9	8,9	8,8	8,5	8,2	7,3	4,9	1,2	0,0	0,0	0,0	97,4	8,9	4,1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,7	5,3	5,7	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	5,5	5,2	4,6	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	63,4	5,9	2,6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,8	7,3	7,9	8,1	8,1	8,1	7,8	7,4	7,1	6,9	6,2	3,8	0,8	0,0	0,0	0,0	87,9	8,1	3,7
PMGD-PFV-VELASCO-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-CHACAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,6	7,4	8,6	8,7	8,6	8,6	8,4	8,3	8,2	7,9	6,0	3,3	0,8	0,0	0,0	0,0	90,9	8,7	3,8
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,0	8,3	8,9	9,0	8,9	8,8	8,6	8,4	8,2	8,3	6,7	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	94,9	9,0	4,0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,3	1,9	0,8
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	6,3	7,4	8,0	8,3	8,3	8,1	7,6	6,7	5,5	3,8	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	76,6	8,3	3,2
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,1	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	3,4	5,4	5,5	5,3	4,8	4,0	2,9	1,6	0,8	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	36,3	5,5	1,5
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,5	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	2,9	1,2
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	2,2	1,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,6	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,7	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	4,0	6,0	7,5	8,4	8,8	8,7	8,1	6,8	5,0	3,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	70,2	8,8	2,9
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	2,1	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	19,5	2,5	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	5,2	1,9	0,2
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	0,7	0,7	0,6	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,7	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	2,4	2,4	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,5	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,1	0,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	1,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	2,4	1,0
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,9	2,2	2,4	2,4	2,2	1,9	1,4	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	16,9	2,4	0,7
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,8	5,4	5,8	5,8	5,8	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5	5,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,7	5,8	2,6
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	12,8	31,6	43,8	50,6	44,5	44,2	44,4	35,1	35,1	33,9	22,8	6,9	1,6	0,0	0,0	0,0	411,4	50,6	17,1
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,9	2,5	2,6	2,6	2,4	1,9	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,6	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	0,6	0,7	0,8	1,3	2,1	2,1	2,0	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	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	0,7	1,6	2,8	3,6	5,5	7,4	8,2	8,1	8,2	4,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	52,1	8,2	2,2
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,5	6,8	8,6	8,6	8,4	8,2	8,0	7,4	5,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	67,9	8,6	2,8
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,3	6,1	8,7	8,8	8,7	8,6	8,3	7,8	6,2	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	70,2	8,8	2,9
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,1	7,1	7,7	8,0	8,2	8,3	8,3	8,3	8,0	7,3	6,8	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	89,5	8,3	3,7
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	2,3	6,7	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	7,0	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	31,3	7,0	1,3
PFV-CAIMI	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	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,2	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,6	4,9	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,8	4,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	51,5	6,0	2,1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	23,3	2,8	1,0
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,7	0,9	1,2	1,6	1,4	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,6	0,4
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	1,8	0,7
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,8	5,2	6,1	7,5	7,8	7,9	7,9	7,8	7,5	6,7	5,5	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	78,8	7,9	3,3
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	1,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	1,0	1,5	1,5	1,1	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,5	0,4
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	0,1	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	0,0	0,0	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-VILLA-MOSCOSO	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	1,9	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	18,2	2,7	0,8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	3,3	5,6	5,7	5,6	5,6	5,5	5,4	5,3	5,0	3,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	53,3	5,7	2,2
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,6	0,6	0,8	1,0	1,4	1,3	0,8	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,4	0,3
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	8,1	9,0	7,9	2,7	0,0	4,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	62,8	9,0	2,6
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	0,2	0,7	0,9	1,5	2,8	3,2	4,2	4,6	7,6	8,0	5,0	2,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	41,9	8,0	1,7
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	1,1	3,3	5,0	5,6	6,2	6,6	6,7	6,4	5,8	5,1	4,6	4,0	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	63,4	6,7	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	0,2	1,1	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	2,0	0,8
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	1,6	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	18,3	2,2	0,8
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	6,4	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,8	6,6	5,5	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	75,7	7,0	3,2
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	15,5	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,5	0,9
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	6,9	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,3	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	56,4	5,0	2,4
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,5	4,1	4,4	4,4	4,4	4,3	4,2	4,0	3,6	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	38,3	4,4	1,6
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,4	2,6	0,9
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,2	2,4	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,2	0,7
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	2,3	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,8	0,9
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,4	4,9	0,8	0,0	0,0	0,0	89,1	7,6	3,7
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	0,8	0,0	0,0	0,0	74,3	6,0	3,1
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	1,7	0,7
PMGD-PFV-CUARZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,4	7,4	8,4	8,7	8,8	8,9	8,7	8,6	8,4	7,9	6,1	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	91,2	8,9	3,8
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,4	3,6	8,6	9,1	9,1	7,4	7,0	7,0	6,8	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	65,3	9,1	2,7
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	3,8	5,3	7,1	6,8	6,7	6,6	6,4	6,1	5,6	4,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	63,9	7,1	2,7
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	8,2	8,8	8,9	9,0	8,9	8,8	8,8	8,6	8,3	7,5	4,9	1,1	0,0	0,0	0,0	93,5	9,0	3,9
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,4	9,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	9,0	8,9	8,7	7,9	4,7	1,1	0,0	0,0	0,0	103,7	9,2	4,3
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,4	6,6	10,1	4,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	1,2	0,0	0,0	0,0	52,7	10,1	2,2
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	1,2	2,1	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	20,3	2,6	0,8
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	29,5	2,6	1,2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,2	2,6	1,2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,3	5,1	5,1	5,0	4,9	4,7	4,6	4,5	4,5	4,5	4,4	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	57,3	5,1	2,4
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	22,3	2,5	0,9
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,5	4,9	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,0	4,6	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	59,1	5,2	2,5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	3,1	1,5
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	2,7	7,2	7,5	6,3	6,5	7,5	7,4	7,3	6,0	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	63,8	7,5	2,7
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,7	1,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	19,0	2,6	0,8
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,0	4,9	5,5	5,7	5,7	5,7	2,3	0,0	2,8	5,1	4,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	47,1	5,7	2,0
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,9	1,9	2,4	2,2	1,8	1,3	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	14,2	2,4	0,6
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	4,0	5,9	7,3	8,2	8,6	8,5	7,8	6,6	4,9	2,9	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	68,1	8,6	2,8
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,4	6,5	7,5	8,1	8,4	8,5	8,5	8,2	7,7	6,7	5,4	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	84,8	8,5	3,5
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,8	7,9	8,5	8,6	8,5	8,4	8,2	8,1	8,0	7,9	6,6	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	90,6	8,6	3,8
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,8	8,5	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	7,2	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	96,4	8,8	4,0
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,8	7,1	7,2	7,2	7,0	6,9	6,7	6,4	5,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	64,1	7,2	2,7
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,6	4,0	4,0	4,0	4,0	3,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	42,5	4,0	1,8
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	17,1	2,3	0,7
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,6	1,0
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,2	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	31,3	2,8	1,3
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	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
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	45,8	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	44,7	46,3	45,8	230,4	46,3	9,6
BESS-URIBE	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,6	3,4	0,6	0,1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	7,5	2,1	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	5,2	8,0	8,0	8,0	38,8	8,0	1,6
BESS-ANDES-IIA	50,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	76,3	175,8	76,3	7,3
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
BESS-SAN-ANDRES	20,1	20,2	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	7,1	8,4	10,2	10,5	10,5	10,5	10,5	2,6	0,0	0,0	0,0	18,9	19,7	19,9	19,6	201,0	20,2	8,4
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	44,7	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	30,0	30,0	31,8	203,6	44,7	8,5
BESS-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	58,2	20,6	103,9	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
BESS-ALFALFAL-VR2	31,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	38,0	38,0	37,6	169,4	38,0	7,1
BESS-ANDES-IV	86,2	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	78,2	124,3	125,0	85,5	499,2	125,0	20,8
BESS-COYA	23,2	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,1	133,3	136,7	136,7	501,6	136,7	20,9
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	21,3	62,2	33,8	0,8	118,1	62,2	4,9
BESS-CAPRICORNIO	3,8	12,7	43,4	42,8	32,8	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	47,5	47,4	247,3	47,5	10,3
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
UJINA-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
UJINA-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
UJINA-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
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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
UJINA-4_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
UJINA-5_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
UJINA-6_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
CERROPABELLON-U1_GEO	11,0	10,7	10,8	10,7	10,8	11,1	11,1	11,0	10,6	11,2	11,6	11,3	11,1	11,0	11,1	10,8	11,1	11,1	11,2	11,3	11,0	10,9	11,1	11,7	265,1	11,7	11,0
CERROPABELLON-U2_GEO	9,4	9,1	9,4	9,3	9,2	9,2	8,7	9,0	8,5	8,2	8,6	8,8	8,6	8,8	8,5	8,5	8,3	8,4	8,6	8,8	8,7	8,8	8,4	7,7	209,4	9,4	8,7
CERROPABELLON-U3_GEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-NTO1_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
NORGENER-NTO2_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
U12_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
U13_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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-U16-TG+TV_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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TG1_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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TG1_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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TG1_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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TG1_TG1+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-TG1_TG1+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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
KELAR-TG1_TG1+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-TG1_TG1+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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TG12_TG1+TG2+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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	320,7	487,3	488,3	471,8	420,5	471,7	472,3	163,2	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	3295,9	488,3	137,3
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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_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	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_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	272,3	275,1	276,3	276,5	276,9	276,8	276,1	261,8	184,5	85,8	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,9	155,0	257,3	277,6	277,6	277,7	270,5	4622,5	277,7	192,6
ANGAMOS-ANG2_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
COCHRANE-CCH1_CAR	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	271,1	169,2	76,4	60,6	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,8	127,9	215,0	264,7	274,7	274,9	274,9	4142,3	274,9	172,6
COCHRANE-CCH2_CAR	274,7	274,8	272,5	273,4	274,8	274,9	272,5	182,6	86,1	60,5	60,5	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	61,6	132,2	221,7	271,0	272,3	272,5	274,4	4176,0	274,9	174,0
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	232,5	233,0	232,5	202,3	207,5	208,7	223,8	134,4	91,9	91,3	91,8	81,4	94,0	94,2	92,1	93,2	93,7	93,6	91,9	99,6	133,6	229,8	235,1	234,5	3616,2	235,1	150,7
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	354,0	353,9	341,5	337,5	345,3	343,8	345,1	326,3	254,8	151,8	129,2	128,3	133,4	135,3	127,4	131,3	133,7	133,0	175,6	201,1	309,1	344,0	357,2	3,9	5596,6	357,2	233,2
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18,9	18,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,9	19,0	19,0	18,8	18,8	18,8	18,8	18,9	18,7	18,7	18,7	18,7	18,9	19,0	18,9	18,9	18,8	18,7	451,8	19,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+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
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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
TG2B_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
ENAEX CUMMINS_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
ENAEX DEUTZ_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
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_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
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	135,7	135,0	134,1	134,7	133,6	135,2	132,5	79,2	44,6	40,2	40,2	40,0	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,4	84,8	113,8	133,6	134,6	134,1	134,0	2155,1	135,7	89,8
GUACOLDA-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-3_CAR	154,0	154,0	154,0	153,8	153,4	153,4	149,8	86,6	47,1	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	62,7	110,4	151,4	153,4	153,4	153,4	2344,4	154,0	97,7
GUACOLDA-4_CAR	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	149,3	91,7	44,5	43,0	39,3	39,5	38,9	39,3	39,3	39,3	39,2	39,3	72,4	138,8	151,3	151,3	151,3	147,9	2368,1	152,1	98,7
GUACOLDA-5_CAR	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	152,1	150,8	88,8	40,3	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,3	88,4	147,7	153,5	154,7	154,8	154,9	2381,2	154,9	99,2
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,7	1,7	1,8	6,7	1,8	0,3
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	36,7	36,7	1,5
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	57,3	25,3	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	47,6	57,3	57,4	57,3	302,1	57,4	12,6
ACONCAGUA_GOGEN	3,0	3,0	4,0	3,0	3,0	4,0	5,0	3,0	3,0	2,0	3,0	4,0	3,0	3,0	2,0	2,0	1,0	1,0	2,0	2,0	1,0	2,0	2,0	2,0	63,0	5,0	2,6
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	75,0	72,0	74,0	92,0	324,0	92,0	13,5
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	56,0	56,0	2,3
NEHUENCO-1_GAS	108,0	2,0	147,0	160,0	109,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	20,0	83,0	97,0	109,0	245,0	298,0	292,0	291,0	294,0	2262,0	298,0	94,3
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	30,0	30,0	51,0	90,0	199,0	336,0	348,0	348,0	313,0	1765,0	348,0	73,5
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_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	48,6	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	142,3	117,8	216,0	540,7	216,0	22,5
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	371,8	371,5	371,4	371,5	372,2	372,2	371,6	329,2	207,7	200,0	178,5	171,5	177,9	174,7	172,8	173,1	173,3	173,1	176,4	182,5	363,9	374,5	374,6	374,6	6580,3	374,6	274,2
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_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	1,0	89,0	75,0	114,0	279,0	114,0	11,6
LOSVIENTOS_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
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15,4	15,9	16,0	16,1	16,1	16,2	13,3	13,2	15,5	16,0	16,1	16,3	16,3	16,2	16,2	16,0	15,8	14,0	11,6	12,3	13,6	14,7	14,1	15,1	362,0	16,3	15,1
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_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
NUEVARENCA_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
RENCA-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
RENCA-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
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BELLET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	7,9	7,7	7,9	7,9	8,0	7,9	8,0	4,0	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	1,0	1,0	1,1	1,3	7,8	8,0	7,9	8,0	103,7	8,0	4,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
CMPCCORDILLERA_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
CMPCCORDILLERA-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
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	1,5	1,7	1,7	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	2,0	1,9	2,0	1,9	2,0	1,7	1,8	1,8	1,6	1,0	1,1	1,2	41,4	2,0	1,7
PMGD-CAMPING-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_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
COLIHUES_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
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_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	32,2	30,6	30,4	30,5	30,6	29,1	28,0	19,6	5,7	6,5	6,9	6,5	6,0	5,8	5,9	6,5	6,8	6,0	5,9	0,0	0,0	7,0	27,9	31,7	365,8	32,2	15,2
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	4,2	3,7	3,3	0,0	0,0	11,1	4,2	0,5
CELCO_COGEN	4,2	4,0	4,7	5,4	5,0	6,1	6,3	6,7	7,1	6,4	6,8	5,9	5,4	5,6	5,3	3,9	3,4	5,3	1,6	2,7	4,8	4,3	4,2	4,4	119,4	7,1	5,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	2,5	3,5	5,5	6,0	8,1	8,9	8,5	4,2	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	51,2	8,9	2,1
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	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	15,4	0,7	0,6
NUEVAALDEA-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	22,9	26,8	29,0	29,1	29,6	30,6	29,0	32,5	33,1	33,2	31,8	31,8	27,1	27,8	27,8	31,0	30,5	32,0	32,7	36,6	33,3	33,7	34,2	35,4	741,6	36,6	30,9
LAJAEVE	3,8	3,9	3,4	3,8	3,8	3,4	3,0	3,1	3,6	4,1	4,0	4,0	4,1	4,0	4,3	3,9	3,4	3,7	4,4	3,2	2,9	3,9	3,9	4,9	90,5	4,9	3,8
MASISA_COGEN	8,3	8,3	8,3	8,2	8,1	8,1	7,4	5,4	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	6,7	8,4	8,4	8,2	8,2	154,8	8,4	6,5
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	52,8	54,9	48,8	52,1	49,1	46,1	42,1	43,0	51,4	52,9	57,1	53,2	53,2	51,2	51,7	58,9	55,8	55,4	55,2	50,8	52,9	49,2	47,9	45,5	1231,2	58,9	51,3
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	25,0	3,7	15,6	27,3	24,5	23,5	20,8	25,5	24,5	22,0	22,4	21,7	24,2	25,8	23,6	25,8	25,2	26,4	26,6	26,5	25,9	25,6	27,4	31,3	570,8	31,3	23,8
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	4,5	2,4	1,9	2,1	4,2	4,9	5,6	6,3	6,0	6,6	5,3	4,1	2,9	3,3	3,1	1,3	1,4	2,3	3,7	3,4	1,0	1,9	1,4	2,5	82,1	6,6	3,4
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
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	45,2	45,0	46,5	44,6	43,1	42,8	42,0	45,0	46,2	38,3	40,5	40,8	42,7	42,0	38,6	39,2	40,4	40,5	37,9	40,2	37,7	35,9	35,2	36,2	986,5	46,5	41,1
CHOLGUAN_COGEN	15,6	15,6	15,5	15,4	15,5	15,5	15,5	13,7	11,0	10,9	11,0	11,0	11,0	11,0	10,9	9,5	9,4	10,2	10,2	10,3	12,2	14,2	13,6	13,4	301,8	15,6	12,6
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	38,5	38,5	39,0	37,5	39,0	38,0	38,0	38,0	38,5	38,0	38,0	39,0	37,5	38,5	37,0	38,5	38,0	38,5	37,0	38,5	37,5	38,0	37,5	38,0	914,5	39,0	38,1
ESCUADRON_COGEN	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,2	1,2	1,2	1,2	22,9	1,5	1,0
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	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	10,7	9,9	10,3	10,2	9,6	9,9	10,2	9,7	9,9	6,5	7,6	9,0	10,4	9,3	8,3	9,1	9,4	9,2	6,8	8,2	6,4	5,6	4,9	5,8	206,9	10,7	8,6
LAUTARO-1_COGEN	12,4	12,1	12,0	12,1	12,4	12,7	17,2	25,3	22,7	13,2	11,5	11,5	11,5	11,8	11,9	11,4	11,7	11,5	11,8	11,4	14,9	20,7	21,4	21,3	346,3	25,3	14,4
LAUTARO-2_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VALDIVIA_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
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	22,1	1,0	0,9
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,9	7,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	7,6	5,3	0,9	0,0	0,0	0,0	100,8	9,0	4,2
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,3	0,4	0,4	0,5	0,4	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	7,3	0,6	0,3
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ORAFTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	0,8	0,6	0,6	0,7	0,9	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2	1,2	11,3	1,2	0,5
PMGD-PFV-POMUYETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,9	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,5	1,1
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_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
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOS-PINOS	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	2,4	57,5	2,4	2,4
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,9	8,2	8,4	8,3	8,1	7,8	7,6	7,4	7,3	7,3	7,1	4,3	0,9	0,0	0,0	0,0	90,6	8,4	3,8
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,8	0,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-12-2024

25-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,3	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-383,7	-422,8	-435,8	-429,9	-424,7	-390,0	-402,7	-431,2	-220,7	-204,1	-159,8	-120,5	-89,8	-65,3	-142,3	-274,6	-308,7	-276,9	-324,3	-367,8	-545,0	-564,1	-598,3	-845,2	-8428,1	-65,3	-351,2
CHANGOS->CUMBRES C2	-384,0	-423,1	-221,0	-430,2	-424,9	-390,4	-403,0	-431,3	-222,1	-205,6	-161,5	-122,4	-92,0	-39,6	-50,4	-110,5	-125,6	-111,0	-132,7	-152,9	-236,1	-244,5	-259,8	-420,2	-5795,0	-39,6	-241,5
CUMBRES->CHANGOS C1	361,8	328,0	349,6	334,5	343,9	301,3	309,5	352,7	162,5	172,9	136,4	108,7	78,3	6,6	-54,4	-1,7	40,7	24,9	89,6	166,8	361,1	414,1	444,6	629,5	5461,7	629,5	227,6
CUMBRES->CHANGOS C2	360,2	326,4	348,1	332,8	342,2	299,5	307,7	351,1	160,4	170,9	134,2	106,5	76,1	4,2	-57,2	-4,4	38,2	22,4	87,2	164,5	359,2	412,4	443,1	628,1	5413,6	628,1	225,6
TOTAL HORA	7249,9	7177,2	6962,1	6685,0	6483,7	6286,9	6184,4	6068,0	5715,7	5946,0	6246,6	6419,0	6474,8	6606,2	6787,7	6874,4	6838,7	6717,6	6835,3	6978,5	7404,1	7874,6	7967,5	8152,1	**162.936**		
TOTAL HORA. SING	1998	2009	2048	2052	2077	2124	2108	1966	2303	2385	2470	2524	2589	2657	2579	2395	2361	2415	2329	2294	2096	2043	1985	1543	**53.350**		
TOTAL SEN	9248	9186	9010	8737	8561	8411	8292	8034	8018	8331	8717	8943	9064	9263	9367	9269	9200	9132	9165	9273	9500	9918	9952	9695	**216.287**		
CONS. PROPIOS	114	114	114	114	114	107	107	107	107	107	107	107	107	107	134	134	122	122	122	122	134	134	134	134	**2.828**		
CONS. PROPIOS SING	103	103	103	103	103	103	103	103	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	**2.313**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-768	-846	-657	-860	-850	-780	-806	-862	-443	-410	-321	-243	-182	-105	-193	-385	-434	-388	-457	-521	-781	-809	-858	-1265	**(14.223)**		
PERDIDAS APROX.	186	177	176	151	141	136	130	122	125	137	156	169	176	187	191	185	181	177	179	184	192	218	221	208	**4.103**		
PERDIDAS APROX. SING	116	130	106	140	143	139	140	126	114	122	121	117	118	116	118	119	122	123	120	125	136	131	130	124	**2.997**		
DEMANDA APROX.	6182	6040	6015	5560	5378	5264	5142	4977	5041	5292	5662	5899	6010	6207	6271	6171	6101	6031	6077	6152	6297	6714	6755	6545	**141.782**		
DEMANDA APROX. SING	2547	2622	2496	2670	2682	2663	2671	2600	2538	2580	2577	2556	2560	2552	2560	2567	2581	2586	2573	2597	2649	2627	2620	2591	**62.263**		
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 :	8152,1	8152

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de diciembre de 2024

25-12-2024															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	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
00:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:32:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
00:35:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
00:35:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL B	533	N	LC	PC	-	OM					KELAR	-	-
00:48:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
00:50:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
00:50:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada.		N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-			-						Inicia Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre				-	-
01:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI 2024000371	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			CARDONES	-	-
01:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
01:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	DN	DLC	PP	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			COLBUN	-	-
01:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			COLBUN	-	-
01:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			COLBUN	-	-
01:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
02:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	-		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
02:09:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
02:09:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-		N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
02:10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			COLBUN	-	-
02:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-		N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
02:34:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM	-		N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
02:35:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTP	OM	-		N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
03:35:00	-		KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL B	-						Cambio CMG	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre				-	-
03:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
03:58:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL B	350	N	LC	CI	-	OM		LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			KELAR	-	-
04:02:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-	-	CDC	-	-
04:16:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL B	450	N	LC	CI	-	OM		LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			KELAR	-	-
04:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico-Lo Aguirre. Inicia retiro por control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			COLBUN	-	-
04:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO sinv	-	RO	-	PS	-	RE	Control cota.		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
04:37:00	-	Colocación: 1022; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
04:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:37:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:37:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:37:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:37:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
04:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
04:37:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
04:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
04:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:37:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:37:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:37:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:37:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:37:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:37:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:37:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:37:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
04:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
04:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
04:47:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			COLBUN	-	-
04:52:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
04:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI 2024000371	ENEL GENERACION	-	-
04:53:00	-	Colocación: 983; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
04:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:53:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:53:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:53:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:53:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:53:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:53:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
04:53:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
04:53:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
04:53:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
04:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
04:53:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:53:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:53:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
04:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
05:00:00			KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
05:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI 2024000371	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI 2024000371	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-			-						Finaliza Ctx LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre			CDC	-	-
05:04:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
05:04:00	-		CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
05:04:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
05:22:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	533	N	LC	PC	-	OM					KELAR	-	-
05:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
05:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	-Por SSCC.		N		ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	-Por SSCC.		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:50:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
05:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	-Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
05:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	-Con SSCC.		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
06:32:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	N	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-
06:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PS	MTP	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PS	MTP	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Control cota.		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
06:32:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	-Con SSCC.		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
06:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Control cota.		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
06:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Control cota.		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
06:40:00	-		COLBUN_sinv	-						Cambio CMG					-	-
06:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	MT	-	OM					ENLASA	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001533	ENLASA	-	-
06:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
06:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
06:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI 2024000371	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI 2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	Inicia retiro, a programa.				KELAR	-	-
07:22:00	-		ENAPBIOBIO_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:22:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:22:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
07:22:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
07:22:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:22:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:22:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:22:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:22:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	LF	-	PC	-	OM	Limitada a XX MW. Causa informada: U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso.			LIXXXX	ARAUCO	-	-
07:22:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:22:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:23:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM				LI2024000780	KELAR	-	-
07:23:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2				KELAR	-	-
07:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				KELAR	-	-
07:32:00	-		CIPRESES_sinv	-						Cambio CMG					-	-
07:32:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:37:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
07:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:37:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:37:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:37:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:37:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFC-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:37:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ISLA-1	ISLA-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	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	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDESANDES	PFV-SOLDESANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:37:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:37:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:37:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:37:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:37:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:37:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:37:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:37:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:37:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:37:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:37:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			V	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	Colocación: 2720; Ajuste : 200	CDC	-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
07:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2				LI2024000780	KELAR	-
07:47:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
07:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1				KELAR	-	-
07:52:00	-	Colocación: 2858; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
07:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:52:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:52:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:52:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-PELCHESUR	PE-PELCHESUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:52:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:52:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:52:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024001874	COLBUN	-	-
07:58:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	Control cota.		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
08:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2024001874	COLBUN	-	-
08:06:00	-	Colocación: 3470; Ajuste : 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELRDMERO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:06:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:06:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:06:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:06:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:06:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:06:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-

25-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
08:06:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:06:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:06:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
08:06:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
08:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
08:06:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
08:06:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
08:06:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
08:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
08:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
08:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:06:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
08:06:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:06:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:06:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:06:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:06:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:06:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:06:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
08:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
08:45:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC		-	-
08:45:00	-	CDC	Colocación: xx; Ajuste : -x	0						Inicia Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC		-	-
08:47:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	0	DF	-	FS	-	OT			V	IFXXX	ENEL GENERACION		-	-
08:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION		-	-
08:55:00	-	Colocación: 3703; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
08:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:55:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:55:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
08:55:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
08:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
08:55:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
08:55:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		-	-
08:55:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		-	-
08:55:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:55:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:55:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:55:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:55:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:55:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:55:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-LAHUACA-2	PFV-LAHUACA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:55:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:55:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:55:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:55:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:55:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:55:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:55:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:55:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:55:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:55:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:55:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:55:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:55:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:55:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:55:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:55:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:55:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:55:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:55:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-

25-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
08:55:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:55:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:55:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:55:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN		-	-
08:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION		-	-
09:01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN		-	-
09:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN		-	-
09:12:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN		-	-
09:15:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC		-	-
09:24:00	-		PE-AURORA	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos					-	-
09:24:00	-	Colocación: 3690; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:24:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:24:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:24:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:24:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:24:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
09:24:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
09:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
09:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
09:24:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
09:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
09:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
09:24:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
09:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
09:24:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
09:24:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
09:24:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
09:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
09:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
09:24:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
09:24:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
09:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:24:00	-	CHAPIQUIÑA-1	CHAPIQUIÑA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:24:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:24:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:24:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:24:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:24:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:24:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
09:24:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-TIGRE	PFV-MAMPASTIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:24:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
09:24:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
09:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:24:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:24:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:24:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:24:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:24:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:24:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:24:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:24:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:24:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:24:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:24:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:24:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UXUQUER	-	-
09:24:00	-		-							Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			CDC	-	-
09:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:35:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
09:37:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
09:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
10:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
10:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:12:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:13:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:22:00	-	Colocación: 3882; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
10:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:22:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:22:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:22:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:22:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:22:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:22:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
10:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:22:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:17:00	-	Colocación: 3914; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
11:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:17:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:17:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:17:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:17:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:17:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:17:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:17:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:17:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:17:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:17:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:17:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:17:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:17:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:17:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:17:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:16:00	-	Colocación: 3696; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
12:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	-	-
12:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:16:00	-	PE-LOSCURUIROS	PE-LOSCURUIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:16:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:16:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:16:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:16:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:16:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:16:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:16:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:16:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:16:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:16:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:16:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:16:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:16:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:16:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:16:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:16:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:16:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:16:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:16:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:16:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:16:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:16:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	260	DN	-	PP	-	OM					COLBUN	-	-
12:31:00	-	Colocación: 3904; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
12:31:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:31:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:31:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:31:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:31:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:31:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:31:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:31:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:31:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:31:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:31:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:31:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:31:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:31:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:31:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:31:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:31:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:31:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:31:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:31:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:31:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:31:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:31:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:31:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:31:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:31:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:31:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:31:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
12:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
12:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	-	DF	-	FS	-	SDCF			V		ENEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	Colocación: 3993; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
12:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:46:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:46:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:46:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:46:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:46:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:46:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:46:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:46:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:46:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:46:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:15:00	-	Colocación: 4103; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
13:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:15:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:15:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:15:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ULTRAQUER	-	-
13:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN_A	260	DN	-	PP	-	OM	Solicitada al servicio				COLBUN	-	-
13:46:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	-	CSE				EXP	Inicia maniobras para la inyección al SADI					-	-
14:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN_A	177	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
14:13:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
14:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN	-	-
14:29:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM	E/S TG			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
14:38:00	-	Colocación: 3464; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PE-LOSCUROS	PE-LOSCUROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:38:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:38:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:38:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
14:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:38:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:38:00	-	PFV-GRANAIA	PFV-GRANAIA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:57:00	-	Colocación: 3658; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
14:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:57:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:57:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:57:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:57:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:57:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:57:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:57:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:57:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:57:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:57:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
14:57:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:57:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:57:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	Falla en la partida de la TV, según IF 2024XXXXX.			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
15:11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Falla en la partida de la TV, según IF 2024XXXXX.			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-

25-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:15:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
15:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
15:36:00	-	Colocación: 3459; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:36:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:36:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:36:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:36:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:36:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:36:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:36:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:36:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:36:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:36:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:36:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:36:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	198	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:36:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:36:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:36:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:36:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:36:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:36:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:36:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:36:00	-	CHAPOQUINA-1	CHAPOQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:36:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:36:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:36:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:36:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:36:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:36:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:36:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:36:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:36:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:36:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:36:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:36:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:36:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:36:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:36:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:36:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:36:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:36:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:36:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:36:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:36:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:36:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

25-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:36:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:36:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:36:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:36:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:36:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:36:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:39:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN	-	-
15:51:00	-	Colocación: 39; Ajuste : 5	CDC	0						Inicia Prorrata S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV			CDC	-	-
15:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
15:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
15:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
15:51:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
15:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		UCUQUER	-	-
15:57:00	-	Colocación: 3553; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:57:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:57:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:57:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:57:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:57:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:57:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:57:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:57:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:57:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO_1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
16:24:00	-	Colocación: 3521; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
16:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:24:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:24:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:24:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:24:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:24:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:24:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:24:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:24:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:24:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:24:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:24:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:24:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:24:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:24:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:24:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:24:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:24:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:24:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:24:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:24:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:24:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:24:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:24:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:24:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:38:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV		-		COLBUN	-	-
16:40:00	-	Colocación: 3653; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
16:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:40:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:40:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:40:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:40:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:40:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:40:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:40:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:40:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:40:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:40:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:40:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:40:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:40:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:40:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
17:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
17:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:42:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
17:44:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
17:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
17:44:00	-	Colocación: 3119; Ajuste : -400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

25-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
17:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
17:44:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
17:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:44:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:44:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:44:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:44:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:44:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:44:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:44:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:44:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:44:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:44:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:44:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:44:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
17:44:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:44:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
17:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
17:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:44:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:44:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:44:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
17:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:44:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:44:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
17:44:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:44:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:44:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:44:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:46:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
17:52:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024001209 - LI2024001533	ENLASA	-	-
17:52:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	LC	PC	-	OT	Subida anticipada				ENGIE	-	-
17:52:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001864	AES ANDES	-	-
17:52:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-
17:52:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
17:52:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
17:52:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
17:52:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada				ENLASA	-	-
17:56:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:58:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:11:00	-	Colocación: 2924; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:11:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:11:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:11:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:11:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:11:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:11:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:11:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:11:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:11:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:11:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:11:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:11:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:11:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:11:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:18:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	E/S en isla y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Celco - Constitución.			IFXXXXX	ARAUCO	-	-
18:26:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
18:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	Colocación: 2680; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:43:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:43:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:43:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:43:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:43:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:43:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:43:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:43:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:43:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				COLBUN	-	-
18:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:53:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Sale del servicio en forma intempestiva y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: XXXXX,			IFXXXXX	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:03:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Por control de tensión en zona de Costitución.				ELEKTRAGEN MAULE	-	-
19:15:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	-	-	CDC	-	-
19:15:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Por control de tensión en zona de Costitución.	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier			ELEKTRAGEN MAULE	-	-
19:22:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
19:24:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV			CDC	-	-
19:24:00	-		CDC	0						Finaliza Prorrata S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV			CDC	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	inicia maniobras para la inyección al SEN	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:26:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	Colocación: 3189; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:27:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:27:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:27:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:27:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:27:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:27:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:28:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Sincronizada y cancelado IF XXXXXX				ARAUCO	-	-
19:30:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC	-	-
19:35:00	-	-	CDC	-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:37:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC	-	-
19:37:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			CDC	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
19:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
19:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:45:00	-	-	-	-						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			CDC	-	-
19:47:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
19:47:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:47:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:47:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:47:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732 - DI2024126906	AES ANDES	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949 - DI2024126910	AES ANDES	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	N	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001533	ENLASA	-	-
19:47:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
19:47:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:47:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:47:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
19:47:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:47:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:47:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
19:47:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:47:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:47:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
19:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
19:47:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		V	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OT	Con SSCC		V	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OT	Con SSCC		V	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OT	Con SSCC		V	LI2024001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:47:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:47:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:47:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	LF	-	PC	-	OM	Limitada a XX MW. Causa informada: U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso.			LIXXXX	ARAUCO	-	-
19:47:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
19:49:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	CI	-	OM	Por control de tensión en zona de Costitución.	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier			ELEKTRAGEN MAULE	-	-
19:58:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OT	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	Colocación: 39; Ajuste : -10	CDC	0						Inicia Prorrata LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete				-	-
20:05:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		POTENCIA	-	-
20:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronóstico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		RNE	-	-
20:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
20:05:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
20:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UCUQUER	-	-
20:06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				CARDONES	-	-
20:11:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				CARDONES	-	-
20:15:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OT	Con SSCC		N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
20:21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:21:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
20:24:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UCUQUER	-	-
20:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UCUQUER	-	-
20:24:00	-	Colocación: 48; Ajuste : 10	CDC	-						Ajuste Prorrata LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete				-	-
20:24:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	-	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
20:24:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		RNE	-	-
20:24:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		POTENCIA	-	-
20:24:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	-	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
20:26:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Por control de tensión en zona de Costitución.	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier			ELEKTRAGEN MAULE	-	-
20:27:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
20:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:28:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	MT estable			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:10:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	PO	-	EP	-	EP	E/S en pruebas.			IFXXXXX	ARAUCO	-	-
21:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
21:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:16:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001874	COLBUN	-	-
21:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:18:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION	-	-
21:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001874	COLBUN	-	-
21:31:00	-		SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
21:31:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:31:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
21:31:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:34:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	-	-	CDC	-	-
21:34:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Por control de tensión en zona de Costitución.	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier			ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:38:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:52:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
21:52:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:52:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
21:52:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:52:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
21:53:00	-	Colocación: 39; Ajuste : 15	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete				-	-
21:53:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		POTENCIA	-	-
21:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Pronóstico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		RNE	-	-
21:53:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
21:53:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
21:53:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UCUQUER	-	-
21:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UCUQUER	-	-
22:23:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-	-	-	-	-
23:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	DF	-	FS	-	OT				IF2024005599	ENGIE	-	-
23:01:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Por activación CTF(+)				ENLASA	-	-
23:03:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
23:03:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
23:03:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-

25-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
23:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	220	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:03:00	-	PENON	PENON DIESEL	80	N	LC	PC	-	OT	Sincronizada.				ENLASA	-	-
23:03:00	-		ENAPACONCAGUA_COGEN	-	N	LC	PC		OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
23:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.		N		COLBUN	-	-
23:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:28:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.				ENEL GENERACION	-	-
23:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				ENEL GENERACION	-	-
23:34:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación de CTF(+)				ENLASA	-	-
23:36:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S				ENLASA	-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Miércoles 25 de Diciembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	188.5	169.4	-10.10 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	636.7	499.2	-21.60 %	
BESS Andes Solar IIA	290.4	175.8	-39.45 %	
BESS Andes Solar IIB	558.0	458.3	-17.86 %	
BESS Angamos	-	2.7	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	192.0	247.3	+28.80 %	
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF
BESS Coya	590.4	501.6	-15.03 %	
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	38.8	+21.11 %	
BESS Don Humberto	120.1	118.1	-1.64 %	
BESS El Manzano	120.0	103.9	-13.38 %	
BESS La Cabaña	110.4	203.6	+84.30 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %	
BESS Salvador	233.7	230.4	-1.42 %	
BESS San Andrés	173.3	195.8	+12.98 %	
BESS Tamaya	419.5	329.9	-21.35 %	
BESS Uribe Solar	2.3	3.4	+45.70 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	474.5	-23.95 %	
HE Angostura	2200.0	2706.0	+23.00 %	RO
HE Antuco	4032.7	3897.4	-3.36 %	RO
HE Canutillar	750.5	1092.0	+45.49 %	
HE Cipreses	1547.0	1170.0	-24.37 %	DF
HE Colbún	6422.9	6363.0	-0.93 %	
HE El Toro	3940.3	3985.9	+1.16 %	RO
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P
HE Machicura	1352.4	1118.0	-17.33 %	LF, RO
HE Pangue	2594.5	4127.0	(*) +59.07 %	RO
HE Pehuenche	5783.1	6031.3	+4.29 %	
HE Pilmaiquén	564.1	496.7	-11.96 %	RO
HE Ralco	6941.3	6850.5	-1.31 %	RO
HE Rapel	878.0	2078.9	(*) +136.77 %	RO
HP Abanico	795.7	899.7	+13.08 %	RO
HP Alfalfal	3102.9	3186.3	+2.69 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	528.0	523.8	-0.80 %	LF
HP Blanco	1297.0	1278.6	-1.42 %	
HP Capullo	111.3	124.1	+11.50 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	6.0	2.8	-54.00 %	PMG
PMG HP MC1	71.1	60.6	-14.69 %	PMG
PMG HP MC2	15.5	16.2	+4.83 %	PMG
PMG HP MC3	22.7	21.7	-4.71 %	PMG
PMG HP Mariposas	69.1	73.4	+6.15 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.6	54.0	-6.23 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	134.1	157.2	+17.28 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.3	63.2	-3.14 %	PMG
PMG HP Pulelfu	94.6	100.3	+5.97 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.7	70.3	-0.47 %	PMG
PMG HP Renaico	102.6	99.3	-3.23 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	32.8	26.6	-18.93 %	PMG
PMG HP San Clemente	93.6	85.9	-8.23 %	PMG
PMG PE La Esperanza	64.3	56.3	-12.38 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	73.5	75.6	+2.90 %	PMG
PMG PFV Caracas II	48.2	68.3	+41.77 %	PMG
PMG PFV Castilla	15.9	25.1	+57.80 %	PMG
PMG PFV Chercan	56.3	81.0	+43.79 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	62.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	59.5	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	51.5	77.3	+50.26 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	18.8	28.7	+52.66 %	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.3	5.1	-44.93 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	51.9	71.3	+37.54 %	PMG
PMG PFV Machicura	101.2	81.8	-19.17 %	PMG
PMG PFV North West	101.2	29.0	-71.32 %	PMG
PMG PFV Palermo	97.2	65.3	-32.80 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	87.5	96.6	+10.39 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.8	+30.71 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	95.7	103.7	+8.33 %	PMG
PMG PFV Quilmo	97.3	95.4	-1.92 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	58.9	47.0	-20.20 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	80.9	83.3	+2.94 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	301.9	276.0	-8.58 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2483.3	2667.2	+7.40 %	
HP Chapiquina	118.0	73.0	-38.17 %	
HP Convento Viejo	110.5	151.9	+37.47 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	269.7	313.0	+16.02 %	
HP Curillinque	2058.2	1167.5	-43.28 %	
HP Digua	340.6	381.8	+12.10 %	
HP El Paso	1054.0	1193.8	+13.26 %	
HP El Pinar	12.0	6.9	-42.33 %	P
HP Florida II	357.7	275.4	-23.02 %	
HP Guayacán	134.9	192.3	+42.56 %	
HP Hornitos	1090.0	1039.8	-4.61 %	
HP Isla	1650.6	919.7	-44.28 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	584.0	591.4	+1.27 %	
HP La Confluencia	3445.0	3228.4	-6.29 %	RO
HP La Higuera	3496.0	3633.9	+3.94 %	RO
HP La Mina	338.9	256.0	-24.46 %	
HP Laja I	209.2	79.0	-62.23 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	165.5	160.1	-3.29 %	
HP Lircay	480.0	332.5	-30.73 %	
HP Loma Alta	917.0	464.0	-49.40 %	RO
HP Los Hierros	15.0	9.3	-37.87 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	79.8	83.5	+4.67 %	RO
HP Los Quilos	663.0	689.7	+4.03 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	40.0	48.0	+20.00 %	
HP Mampil	291.0	329.7	+13.30 %	
HP Mocho	235.3	262.9	+11.76 %	
HP Palmucho	534.8	761.0	+42.30 %	
HP Peuchen	426.0	531.7	+24.82 %	
HP Providencia	28.0	44.1	+57.50 %	
HP Pullinque	399.0	418.2	+4.82 %	
HP Puntilla	377.7	389.9	+3.23 %	RO
HP Queltehues	927.6	960.7	+3.57 %	RO
HP Quilleco	1102.9	603.0	-45.33 %	
HP Rio Colorado	261.9	219.6	-16.16 %	
HP Rio Picoiquen	29.9	41.1	+37.53 %	
HP Rucatayo	685.2	543.5	-20.68 %	
HP Rucue	2566.8	1902.0	-25.90 %	RO
HP San Andres	762.9	1015.2	+33.08 %	
HP San Ignacio	724.8	376.0	-48.12 %	
HP Sauzal	1745.0	1588.8	-8.95 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	234.6	-18.53 %	
HP Volcán	274.6	277.7	+1.11 %	RO
PE Alena	553.7	371.7	-32.87 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	32.2	31.6	-2.02 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	41.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	119.4	+21.88 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	11.1	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
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	4479.7	4622.5	+3.19 %	RO
TER Angamos-ANG2	2890.4	0.0	(*) -100.00 %	RO, DF
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	206.9	+111.09 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	986.5	+2.76 %	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	-	MM, LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	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	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	351.0	570.8	+62.61 %	
TER CMPC Santa Fe	75.0	82.1	+9.47 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	68.0	301.8	+343.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	86.0	46.3	-46.15 %	
PE Aurora	775.9	891.0	+14.83 %	
PE Cabo Leones 1	91.5	33.1	-63.77 %	
PE Cabo Leones 2	132.2	19.9	-84.93 %	
PE Cabo Leones 3	91.2	33.9	-62.84 %	
PE Calama	783.7	1065.3	+35.93 %	
PE Campo Lindo	132.8	253.6	+90.95 %	
PE Canela	0.9	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	4.1	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	12.6	111.5	+785.00 %	
PE Cerro Tigre	876.6	733.1	-16.37 %	
PE Cuel	116.1	127.3	+9.66 %	
PE El Arrayán	44.2	1.3	-97.04 %	
PE El Maitén	0.0	53.4	GNP	
PE Horizonte	1693.0	2095.3	+23.77 %	P
PE Kallpa	1708.4	1433.5	-16.09 %	P
PE La Cabaña	566.3	946.9	+67.21 %	
PE La Estrella	146.6	110.5	-24.66 %	
PE La Flor	215.1	233.5	+8.55 %	
PE Lebu	37.9	7.6	-79.94 %	
PE Llanos del Viento	945.0	844.5	-10.64 %	
PE Lomas de Duqueco	315.8	271.3	-14.10 %	
PE Los Buenos Aires	139.3	106.1	-23.84 %	
PE Los Cerrillos	108.8	120.9	+11.15 %	P
PE Los Cururos	24.1	8.6	-64.38 %	
PE Los Olmos	562.6	737.5	+31.10 %	
PE Malleco Norte	618.2	566.9	-8.30 %	
PE Malleco Sur	873.5	904.4	+3.53 %	
PE Manantiales	7.5	58.7	+684.22 %	P
PE Mesamavida	240.1	231.9	-3.41 %	
PE Monte Redondo	12.2	0.4	-96.97 %	
PE Negrete	223.5	229.2	+2.55 %	
PE Puelche Sur	1086.8	1145.3	+5.38 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	0.8	0.0	-100.00 %	
PE Punta Sierra	16.1	4.6	-71.76 %	
PE Punta de Talca	52.7	5.9	-88.86 %	P
PE Renaico	596.0	631.9	+6.02 %	
PE Renaico II	1161.9	1211.2	+4.24 %	
PE San Gabriel	1315.0	1329.6	+1.11 %	
PE San Juan	65.0	52.1	-19.82 %	
PE San Matías	186.8	318.8	+70.71 %	
PE San Pedro	57.8	47.7	-17.42 %	
PE San Pedro 2	128.2	62.8	-51.02 %	
PE Sarco	54.5	61.2	+12.28 %	
PE Sierra Gorda Este	447.6	814.0	+81.85 %	
PE Talinay Oriente	49.3	10.2	-79.23 %	
PE Talinay Poniente	21.7	2.4	-88.90 %	
PE Taltal	204.1	321.1	+57.31 %	
PE Tchamma	1197.3	1208.2	+0.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chuyaca	2.5	0.0	-100.00 %	LF
TER Cochrane-CCH1	3983.6	4142.3	+3.98 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4009.8	4176.0	+4.15 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	63.0	-90.02 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	914.5	+85.87 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	302.1	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	36.7	+1311.54 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Escuadrón	13.2	22.9	+73.41 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2103.5	2155.1	+2.45 %	LF, RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Guacolda 3	2183.3	2344.4	+7.38 %	RO
TER Guacolda 4	2186.7	2368.1	+8.30 %	
TER Guacolda 5	2212.4	2381.2	+7.63 %	RO
TER Horcones Diésel	4.0	0.0	-100.00 %	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5590.7	5596.6	+0.11 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	3219.8	3295.9	+2.36 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	156.0	90.5	-41.99 %	
TER Lautaro I	439.0	346.3	-21.12 %	RO
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	362.0	+13.97 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	438.0	279.0	-36.30 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	566.3	682.9	+20.58 %	
PE Totoral	5.6	0.0	-100.00 %	RO
PE Ucuquer 2	0.0	5.7	GNP	DF
PE Valle de los Vientos	276.8	395.3	+42.80 %	
PFV Almeyda	377.7	316.5	-16.21 %	
PFV Andes Solar	36.2	117.3	+224.17 %	
PFV Andes Solar II-A	250.3	313.7	+25.31 %	LF
PFV Andes Solar II-B	557.0	470.4	-15.55 %	LF
PFV Andes Solar IV	699.1	600.9	-14.05 %	P, LF
PFV Atacama Solar II	678.0	823.1	+21.40 %	
PFV Azabache	331.0	289.9	-12.41 %	
PFV Bolero	356.6	638.4	+78.99 %	
PFV CEME 1	2343.2	1038.0	(*) -55.70 %	LF
PFV Campos del Sol	2627.8	2021.3	-23.08 %	
PFV Capricornio	644.4	418.5	-35.05 %	
PFV Carrera Pinto	150.6	476.5	+216.32 %	
PFV Cerro Dominador	116.3	500.1	+330.02 %	
PFV Chañares	34.4	135.2	+293.60 %	LF
PFV Conejo	851.4	858.7	+0.86 %	
PFV Coya	1201.3	858.0	-28.57 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	8.0	146.8	+1747.04 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2130.3	1955.1	-8.22 %	
PFV Domeyko	1105.4	926.3	-16.20 %	
PFV Don Humberto	334.8	469.7	+40.29 %	
PFV Doña Antonia	548.6	74.9	-86.36 %	
PFV Doña Carmen	13.6	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	14.7	14.6	-0.88 %	
PFV El Manzano	444.3	666.2	+49.94 %	
PFV El Pelicano	171.7	561.9	+227.28 %	
PFV El Romero	659.2	697.8	+5.86 %	
PFV Elena	537.2	345.3	-35.72 %	
PFV Finis Terrae	1749.7	1283.1	-26.67 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	261.9	556.1	+112.37 %	RO
PFV Guanchoi	1888.0	1051.0	-44.33 %	
PFV Huatacondo	81.9	340.5	+315.64 %	
PFV Jama	67.1	239.4	+256.54 %	LF
PFV Javiera	484.0	327.8	-32.28 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	369.8	274.7	-25.72 %	
PFV La Huayca II	24.3	102.6	+322.10 %	
PFV La Huella	598.6	442.9	-26.02 %	
PFV La Silla	3.5	16.5	+378.55 %	
PFV Lalackama	75.0	283.6	+278.20 %	
PFV Lalackama II	22.6	83.4	+269.43 %	
PFV Las Salinas	1805.4	680.6	(*) -62.30 %	
PFV Leyda	683.9	0.0	-100.00 %	P
PFV Llano de Llampos	691.2	528.5	-23.53 %	
PFV Los Loros	25.0	232.3	+830.86 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	8.9	6.7	-24.49 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	203.5	154.8	-23.93 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3904.0	3616.2	-7.37 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	1138.0	2262.0	(*) +98.77 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	1697.1	1765.0	+4.00 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	3.0	0.0	-100.00 %	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	632.0	741.6	+17.34 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	451.8	+10.73 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	287.5	324.0	+12.68 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	56.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	540.7	GNP	DF
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	552.5	597.2	+8.10 %	LF
PFV Malgarida	1055.4	1082.6	+2.58 %	RO
PFV María Elena	227.6	177.3	-22.10 %	LF
PFV Meseta de los Andes	843.9	783.5	-7.15 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	52.8	52.9	+0.09 %	
PFV Pampa Solar Norte	446.8	350.5	-21.55 %	
PFV Pampa Tigre	703.7	543.9	-22.71 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	9.6	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	6.7	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	364.5	538.3	+47.71 %	
PFV Rio Escondido	1110.3	833.7	-24.91 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	335.2	75.9	-77.37 %	LF
PFV San Andres	275.9	98.1	-64.46 %	LF
PFV San Pedro	147.2	532.8	+261.99 %	
PFV Santa Isabel	1127.6	770.1	-31.70 %	LF
PFV Santiago	132.8	411.4	+209.70 %	
PFV Sol de Lila	1010.2	508.9	-49.63 %	LF
PFV Sol de los Andes	522.8	430.8	-17.60 %	
PFV Sol del Desierto	1047.9	1189.3	+13.49 %	
PFV Taira	2080.9	2239.6	+7.63 %	P
PFV Tamango	314.0	244.0	-22.31 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1513.4	1605.4	+6.08 %	P
PFV Tamaya Solar	736.4	536.4	-27.16 %	
PFV Uribe Solar	516.6	274.9	-46.78 %	
PFV Usya	206.1	202.9	-1.57 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	766.3	521.6	-31.93 %	
PFV Valle del Sol	1083.9	796.5	-26.51 %	
PFV Willka	644.4	476.6	-26.05 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	112.1	99.3	-11.46 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	19.9	-24.69 %	PMG, RO
PMG HP Callao	10.0	10.2	+2.23 %	PMG
PMG HP Carena	111.6	112.8	+1.10 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	162.9	398.0	+144.38 %	PMG
PMG HP Cipresillos	120.2	204.0	+69.72 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	68.3	-2.62 %	PMG
PMG HP Correntoso	7.2	1.9	-73.61 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.10 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	48.3	55.2	+14.29 %	PMG
PMG HP Juncalito	26.8	24.7	-7.84 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6332.7	6580.3	+3.91 %	
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	948.5	1231.2	+29.80 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	103.7	-51.00 %	
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	1.3	0.0	-100.00 %	
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	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	14.4	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	395.9	365.8	-7.59 %	
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	**198703.5**	**194465.3**	**-2.13 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.4	58.7	-4.41 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	8.0	-64.83 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	105.9	109.2	+3.16 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	5.8	7.8	+35.38 %
PMGD HP Calíboro	24.7	24.6	-0.47 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	28.9	11.7	-59.51 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.8	9.9	-8.32 %
PMGD HP Cumpeo	103.1	105.0	+1.81 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	60.4	52.6	-13.02 %
PMGD HP Dongo	15.7	9.0	-42.51 %
PMGD HP Donguil	2.0	2.3	+14.68 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.4	8.2	-1.40 %
PMGD HP El Agrio	13.8	14.9	+8.03 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.9	-
PMGD HP El Atajo	20.0	19.1	-4.59 %
PMGD HP El Brinco	1.1	1.7	+53.39 %
PMGD HP El Canelo	60.6	60.6	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	12.2	10.5	-14.04 %
PMGD HP El Diuto	67.6	64.5	-4.70 %
PMGD HP El Galpón	19.8	18.8	-5.27 %
PMGD HP El Llano	19.5	25.5	+30.64 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.5	13.3	-8.15 %
PMGD HP El Toro Nº2	23.3	6.4	-72.58 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	17.0	-31.75 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	22.8	17.8	-21.92 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.6	-6.93 %
PMGD HP La Compañía II	43.2	44.9	+3.98 %
PMGD HP La Montaña	4.4	4.3	-0.99 %
PMGD HP La Montaña II	4.8	4.7	-2.34 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.4	7.0	-5.22 %
PMGD HP Las Flores	25.3	13.5	-46.58 %
PMGD HP Las Vertientes	35.7	30.4	-14.96 %
PMGD HP Los Bajos	126.1	126.6	+0.33 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	14.9	9.7	-35.04 %
PMGD HP Los Corrales II	13.2	2.2	-83.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.9	1.6	+78.02 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.7	27.7	+0.01 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.4	39.7	+0.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	54.0	48.2	-10.67 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	10.5	-45.35 %
PMGD PFV Lockma	94.6	96.5	+1.96 %
PMGD PFV Loica	29.7	27.8	-6.41 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.9	11.6	-44.35 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	7.0	-64.27 %
PMGD PFV Loncura	47.9	52.2	+8.94 %
PMGD PFV Loreto	24.6	24.4	-0.73 %
PMGD PFV Los Cisnes	66.7	57.1	-14.45 %
PMGD PFV Los Gorriones	34.0	32.8	-3.53 %
PMGD PFV Los Jotes	17.5	13.2	-24.36 %
PMGD PFV Los Lagos	19.4	16.0	-17.78 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.4	21.6	-70.11 %
PMGD PFV Los Lirios	59.2	88.6	+49.66 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.5	23.3	-25.95 %
PMGD PFV Los Molinos	97.4	89.0	-8.68 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	32.1	+80.10 %
PMGD PFV Los Paltos	23.9	19.7	-17.41 %
PMGD PFV Los Patos	33.4	35.0	+4.70 %
PMGD PFV Los Perales	15.8	17.8	+12.77 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.2	13.5	-4.87 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.0	21.1	-21.60 %
PMGD PFV Los Tilos	37.6	33.5	-11.01 %
PMGD PFV Los Tordos	58.3	57.7	-1.00 %
PMGD PFV Luce Solar	22.2	17.0	-23.33 %
PMGD PFV Luders	29.3	29.8	+1.77 %
PMGD PFV Lumbreras	33.5	24.7	-26.29 %
PMGD PFV Luna	26.0	11.4	-56.08 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	20.8	-21.67 %
PMGD PFV Macao	65.3	60.3	-7.63 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.8	+1.85 %
PMGD PFV Maikono	12.4	11.7	-5.72 %
PMGD PFV Maimalicán	62.4	79.2	+26.84 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.5	17.1	-40.05 %
PMGD PFV Malaquita II	101.4	99.3	-2.14 %
PMGD PFV Malinke	16.0	12.2	-24.09 %
PMGD PFV Malloco	26.5	26.1	-1.70 %
PMGD PFV Malvilla	17.9	6.4	-64.33 %
PMGD PFV Manao	28.3	24.5	-13.20 %
PMGD PFV Mandinga	50.6	40.1	-20.80 %
PMGD PFV Marambio	27.5	20.3	-26.19 %
PMGD PFV Marañon	80.8	99.6	+23.19 %
PMGD PFV Marchigue II	88.8	87.4	-1.51 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.1	24.3	-7.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	17.6	17.4	-0.80 %
PMGD HP MSA-I	5.8	3.3	-42.98 %
PMGD HP Maisán	3.4	3.0	-11.33 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	48.2	48.4	+0.41 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.9	9.5	+61.38 %
PMGD HP Muchi	1.1	0.0	-99.98 %
PMGD HP Munilque	4.5	2.0	-56.56 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	57.9	-7.18 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.1	4.3	+4.07 %
PMGD HP Pichilonco	6.7	4.8	-28.03 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.2	12.3	-13.59 %
PMGD HP Purísima	8.6	8.4	-2.06 %
PMGD HP Quillaileo	8.9	8.4	-4.89 %
PMGD HP Reca	8.5	7.7	-10.19 %
PMGD HP Robleria	36.8	36.6	-0.55 %
PMGD HP Río Mulchén	7.7	7.1	-7.35 %
PMGD HP Río Trueno	21.3	19.3	-9.45 %
PMGD HP Santa Elena	10.7	10.7	+0.06 %
PMGD HP Santa Isabel	10.7	10.2	-4.17 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	2.5	-78.96 %
PMGD HP Sauce Andes	11.6	12.5	+7.52 %
PMGD HP Trailelfú	8.0	7.4	-6.98 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	21.6	17.7	-18.08 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.57 %
PMGD PE El Arrebol	51.9	30.8	-40.73 %
PMGD PE El Nogal	47.5	82.7	+74.29 %
PMGD PE Huajache	49.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	54.5	70.7	+29.76 %
PMGD PE Lebu III	35.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	6.9	21.6	+212.81 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	65.2	89.0	+36.49 %
PMGD PFV Albatros	9.7	13.8	+41.45 %
PMGD PFV Albor Solar	59.9	57.3	-4.33 %
PMGD PFV Alcaldesa	67.2	65.5	-2.49 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.6	68.0	-32.37 %
PMGD PFV Aldebaran	3.5	55.6	+1488.57 %
PMGD PFV Alhué	56.5	47.8	-15.28 %
PMGD PFV Alianza	45.3	47.1	+4.09 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	20.3	-38.52 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.4	15.5	+0.52 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	20.5	-15.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.1	24.1	+0.04 %
PMGD PFV María Dolores	92.0	23.9	-73.98 %
PMGD PFV María Pinto	27.8	22.9	-17.81 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.6	65.7	+1.73 %
PMGD PFV Meli	85.5	84.8	-0.80 %
PMGD PFV Membrillo	28.0	27.5	-1.82 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.7	11.4	-39.35 %
PMGD PFV Milán A	25.9	30.4	+17.34 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	20.6	-24.19 %
PMGD PFV Mostazal	96.9	89.1	-8.03 %
PMGD PFV Moya	101.9	55.3	-45.75 %
PMGD PFV Mutupín	64.8	83.9	+29.39 %
PMGD PFV Nahuén	96.9	74.6	-22.97 %
PMGD PFV Nan	18.6	61.7	+232.56 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.8	22.3	-13.42 %
PMGD PFV Newentun	64.6	56.6	-12.50 %
PMGD PFV Nihue	29.1	20.4	-30.02 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.9	27.5	-16.41 %
PMGD PFV Olivia	26.5	27.3	+3.06 %
PMGD PFV Olivier	18.6	22.9	+22.96 %
PMGD PFV Olivillo	69.2	79.8	+15.37 %
PMGD PFV Orion	30.5	29.0	-4.98 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.0	19.0	+58.98 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.2	80.9	-17.60 %
PMGD PFV PAS1	78.8	94.5	+19.86 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.8	74.3	+0.66 %
PMGD PFV PSF Horizonte	49.1	50.2	+2.34 %
PMGD PFV PVP La Rosa	15.7	15.8	+0.68 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.8	29.9	+50.79 %
PMGD PFV Pachira	103.5	101.6	-1.88 %
PMGD PFV Paillihue	90.7	87.9	-3.03 %
PMGD PFV Paine	98.2	92.2	-6.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	55.0	67.9	+23.35 %
PMGD PFV Pama	18.1	7.3	-59.87 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.4	34.5	-40.99 %
PMGD PFV Paraguay	81.2	65.0	-19.89 %
PMGD PFV Paranal	20.7	21.6	+4.18 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	24.5	23.9	-2.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.5	90.6	+0.07 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.8	91.9	+0.09 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	50.9	48.0	-5.74 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.3	32.0	+2.21 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.6	72.5	-25.68 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.9	96.4	+470.24 %
PMGD PFV Parque Nancagua	58.4	59.7	+2.24 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	98.6	93.4	-5.26 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	17.0	7.8	-54.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.6	17.0	+8.97 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	23.8	-54.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.6	23.2	-28.93 %
PMGD PFV Anakena	68.4	69.9	+2.18 %
PMGD PFV Ancahual	92.1	95.2	+3.42 %
PMGD PFV Antonia	27.7	23.3	-15.87 %
PMGD PFV Argomedo	82.8	83.8	+1.22 %
PMGD PFV Arica	45.6	87.7	+92.34 %
PMGD PFV Ariztía	9.7	11.7	+20.54 %
PMGD PFV Armazones	50.3	50.9	+1.18 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.9	27.5	-1.20 %
PMGD PFV Astillas	99.4	99.4	+0.01 %
PMGD PFV Avel Solar	95.2	90.6	-4.84 %
PMGD PFV Avellano	44.0	63.4	+44.18 %
PMGD PFV Aviles	75.7	48.7	-35.65 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	22.7	+78.57 %
PMGD PFV Ayla	95.2	91.5	-3.88 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.5	20.5	-0.04 %
PMGD PFV Barcelona	100.8	64.2	-36.30 %
PMGD PFV Belenos Til Til	96.8	94.9	-2.02 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Bellavista	29.3	26.3	-10.14 %
PMGD PFV Belén	62.9	63.4	+0.78 %
PMGD PFV Berrueco	96.3	95.5	-0.83 %
PMGD PFV Blu	28.9	42.5	+47.33 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	60.9	91.2	+49.93 %
PMGD PFV Bulnes	45.6	46.3	+1.40 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.4	25.9	-1.78 %
PMGD PFV Bérgamo	31.9	31.1	-2.48 %
PMGD PFV CE Caldera	46.5	61.4	+32.10 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	73.7	87.2	+18.34 %
PMGD PFV Cabilsol	30.3	17.6	-41.82 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	80.7	+76.65 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	96.6	98.4	+1.90 %
PMGD PFV Caimi	0.7	1.2	+61.64 %
PMGD PFV Calama	95.7	103.1	+7.72 %
PMGD PFV Calle Larga	25.9	29.1	+12.47 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.7	27.8	-3.28 %
PMGD PFV Canelillo	15.9	14.1	-11.52 %
PMGD PFV Canesa	26.9	8.8	-67.36 %
PMGD PFV Cantera	28.5	17.3	-39.30 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.9	6.9	+1.31 %
PMGD PFV Caracoles	28.9	27.0	-6.68 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	65.5	66.0	+0.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	30.8	29.7	-3.64 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	101.1	85.1	-15.87 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	62.9	56.6	-10.14 %
PMGD PFV Pastrán	68.3	62.8	-8.02 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.0	79.1	+0.07 %
PMGD PFV Pedreros	27.2	27.7	+1.73 %
PMGD PFV Pegasus	30.8	29.5	-4.35 %
PMGD PFV Pellin	94.9	90.9	-4.22 %
PMGD PFV Pelumpen	12.1	14.5	+19.36 %
PMGD PFV Penaflor	88.8	88.9	+0.05 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	25.9	+0.08 %
PMGD PFV Pepa	99.6	89.0	-10.66 %
PMGD PFV Pequen	30.9	29.0	-6.11 %
PMGD PFV Peralillo	25.9	27.3	+5.26 %
PMGD PFV Pesaro	20.1	8.6	-57.31 %
PMGD PFV Pica	2.2	0.3	-86.09 %
PMGD PFV Pichon	18.1	17.9	-1.21 %
PMGD PFV Picunche	72.3	72.9	+0.85 %
PMGD PFV Piduco	32.8	31.9	-2.93 %
PMGD PFV Pilpilen	24.1	19.9	-17.34 %
PMGD PFV Piquero	97.5	31.4	-67.83 %
PMGD PFV Pirque	24.3	9.7	-59.94 %
PMGD PFV Pitotoy	30.5	30.7	+0.69 %
PMGD PFV Pitra	24.2	8.9	-63.29 %
PMGD PFV Placilla	82.2	78.8	-4.11 %
PMGD PFV Playerito	31.8	31.0	-2.39 %
PMGD PFV Playero	30.0	31.4	+4.50 %
PMGD PFV Playeron	32.4	31.7	-2.13 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	59.5	55.5	-6.70 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.4	27.3	+3.56 %
PMGD PFV Población	26.3	18.6	-29.28 %
PMGD PFV Pocillas	19.9	29.4	+48.01 %
PMGD PFV Pomuyeto	22.5	27.5	+22.63 %
PMGD PFV Portezuelo	29.6	21.4	-27.76 %
PMGD PFV Pretty Field	10.4	9.2	-11.65 %
PMGD PFV Puangue	35.6	30.7	-13.77 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	20.3	26.5	+30.17 %
PMGD PFV Pueblo Seco	97.7	96.8	-0.97 %
PMGD PFV Puelche	28.5	28.3	-0.98 %
PMGD PFV Puente Solar	28.0	28.6	+2.03 %
PMGD PFV Pullalli	26.6	17.0	-36.20 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	20.3	+14.41 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	56.1	75.9	+35.41 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.2	75.7	-0.71 %
PMGD PFV Quetena	94.8	95.8	+1.12 %
PMGD PFV Quillay	22.4	17.0	-24.09 %
PMGD PFV Quilmo Solar	38.6	24.0	-37.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	24.8	24.3	-2.06 %
PMGD PFV Catemu	18.0	17.3	-3.94 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	29.7	11.9	-60.05 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	71.1	70.2	-1.31 %
PMGD PFV Cefalu Solar	27.0	27.9	+3.11 %
PMGD PFV Centauro Solar	74.8	87.8	+17.31 %
PMGD PFV Chacabuco	97.8	97.4	-0.37 %
PMGD PFV Chalinga	28.0	28.0	-0.07 %
PMGD PFV Champa	23.3	89.1	+283.03 %
PMGD PFV Chancon	33.2	22.2	-33.06 %
PMGD PFV Chañar del Verano	21.0	27.8	+32.39 %
PMGD PFV Chequen Solar	58.2	63.4	+8.93 %
PMGD PFV Chicauma Verano	54.3	54.3	+0.04 %
PMGD PFV Chilener	15.8	15.7	-1.14 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.4	19.6	-41.38 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	17.5	-29.92 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	49.9	42.8	-14.12 %
PMGD PFV Citrino	25.4	3.8	-85.24 %
PMGD PFV Ckilir	97.7	94.2	-3.59 %
PMGD PFV Clementina	12.8	12.7	-1.09 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	26.6	-
PMGD PFV Cocinillas	18.9	16.3	-14.11 %
PMGD PFV Coinco	19.7	27.4	+39.53 %
PMGD PFV Colchagua	26.6	24.3	-8.83 %
PMGD PFV Colina	92.3	87.9	-4.84 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.7	27.5	-0.69 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	33.6	+1.54 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.8	27.6	+2.91 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.4	+167.36 %
PMGD PFV Cordillerilla	14.1	6.8	-52.09 %
PMGD PFV Corso	23.9	44.7	+87.21 %
PMGD PFV Cortijo	65.5	26.7	-59.26 %
PMGD PFV Covadonga	87.8	84.1	-4.15 %
PMGD PFV Coyunche	30.4	30.2	-0.62 %
PMGD PFV Crucero	32.1	12.7	-60.44 %
PMGD PFV Cruz	30.2	29.5	-2.02 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	4.8	-83.38 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.0	5.2	-79.99 %
PMGD PFV Dadinco	32.4	31.1	-4.10 %
PMGD PFV Darlin	81.2	85.3	+5.06 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.8	90.5	+6.75 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.3	16.3	+0.06 %
PMGD PFV Don Enrique	59.9	57.9	-3.29 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.1	18.3	-43.00 %
PMGD PFV Don Jorge	33.8	29.2	-13.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	101.1	91.6	-9.39 %
PMGD PFV Quinta	32.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	46.0	54.7	+18.88 %
PMGD PFV REN	37.2	62.7	+68.66 %
PMGD PFV RLA	23.6	16.5	-30.06 %
PMGD PFV Ranguil	25.3	25.9	+2.43 %
PMGD PFV Ratulemus	30.5	27.7	-9.28 %
PMGD PFV Rauquen	78.2	76.6	-2.15 %
PMGD PFV Rcu	42.5	56.9	+33.75 %
PMGD PFV Recoleta	41.9	47.7	+13.81 %
PMGD PFV Rengo	51.3	68.4	+33.33 %
PMGD PFV Rexner	24.5	25.0	+2.29 %
PMGD PFV Rimini	84.5	28.6	-66.11 %
PMGD PFV Rinconada	84.8	83.4	-1.70 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	70.3	87.7	+24.78 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.0	32.5	+1.31 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	20.3	29.2	+44.02 %
PMGD PFV Romeria	95.8	96.4	+0.62 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.7	54.3	-14.77 %
PMGD PFV Rucapaine	99.1	100.7	+1.56 %
PMGD PFV Río Peuco	13.3	14.8	+10.89 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+0.56 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.9	21.3	+12.67 %
PMGD PFV SDSI	29.1	28.4	-2.34 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	26.8	-
PMGD PFV SGT Catapilco	42.6	59.0	+38.48 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	43.7	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.9	26.8	-0.30 %
PMGD PFV SP Malloa	16.8	20.4	+21.49 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	11.8	14.2	+20.58 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.0	19.0	-34.29 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.8	10.5	-11.11 %
PMGD PFV San Alberto	35.2	37.0	+5.05 %
PMGD PFV San Antonio	27.6	42.5	+53.85 %
PMGD PFV San Camilo	31.0	30.0	-3.10 %
PMGD PFV San Carlos	28.7	27.0	-5.96 %
PMGD PFV San Eduardo	2.4	2.4	+1.26 %
PMGD PFV San Emilio I	27.2	26.4	-2.83 %
PMGD PFV San Eugenio	66.6	97.4	+46.35 %
PMGD PFV San Francisco	32.2	27.0	-16.21 %
PMGD PFV San Isidro	24.7	25.1	+1.68 %
PMGD PFV San José II	35.8	34.1	-4.85 %
PMGD PFV San Pedro	26.1	14.1	-46.09 %
PMGD PFV San Rafael	22.2	29.5	+32.82 %
PMGD PFV San Ramiro	97.2	0.2	-99.79 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.2	18.8	-30.92 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.0	27.9	-12.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	27.9	27.1	-2.76 %
PMGD PFV Don Martín	30.7	29.2	-5.14 %
PMGD PFV Don Matías	24.8	20.0	-19.38 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.9	37.9	-28.37 %
PMGD PFV Don Simón	28.3	28.4	+0.50 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.2	19.6	-22.33 %
PMGD PFV Doña Regina	19.0	29.4	+55.12 %
PMGD PFV Doñihue	68.4	75.7	+10.73 %
PMGD PFV Duqueco Solar	54.1	54.1	+0.01 %
PMGD PFV EA SF Graneros	21.3	27.4	+28.42 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.3	18.6	-12.44 %
PMGD PFV Eclipse	95.4	37.2	-61.05 %
PMGD PFV El Boco	26.1	50.1	+91.99 %
PMGD PFV El Caiquén	67.0	86.9	+29.65 %
PMGD PFV El Cardenal	11.4	10.9	-4.44 %
PMGD PFV El Carpintero	79.4	51.2	-35.44 %
PMGD PFV El Castaño	46.9	38.2	-18.38 %
PMGD PFV El Cernicalo	17.0	17.0	-0.35 %
PMGD PFV El Cernicalo II	17.0	15.5	-8.99 %
PMGD PFV El Chercan	102.5	101.5	-0.97 %
PMGD PFV El Chincol	33.5	32.5	-2.87 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	22.9	-7.77 %
PMGD PFV El Cuervo	18.5	16.9	-8.45 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.1	-0.55 %
PMGD PFV El Divisadero	29.3	26.0	-11.03 %
PMGD PFV El Estero	18.8	14.9	-20.73 %
PMGD PFV El Flamenco	93.2	89.5	-3.97 %
PMGD PFV El Gaviotin	35.5	29.7	-16.48 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	18.3	-8.70 %
PMGD PFV El Ingenio	82.4	67.6	-17.93 %
PMGD PFV El Interlocutor	19.7	26.8	+36.37 %
PMGD PFV El Laurel	67.3	60.5	-10.12 %
PMGD PFV El Litre	88.9	84.8	-4.65 %
PMGD PFV El Loro Choroy	64.1	84.7	+32.14 %
PMGD PFV El Mirlo	57.6	64.5	+11.94 %
PMGD PFV El Monte	26.5	23.7	-10.48 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	24.2	+61.99 %
PMGD PFV El Picurio	33.4	32.4	-3.05 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	25.9	-20.43 %
PMGD PFV El Pitio	33.5	33.1	-1.28 %
PMGD PFV El Piuquen	26.9	25.7	-4.13 %
PMGD PFV El Queltehue	32.5	25.2	-22.55 %
PMGD PFV El Quemado	33.1	22.3	-32.75 %
PMGD PFV El Queule	62.4	33.1	-46.96 %
PMGD PFV El Rayador	33.1	29.5	-10.98 %
PMGD PFV El Reconquistador	29.0	27.7	-4.62 %
PMGD PFV El Resplandor	25.3	26.0	+2.84 %
PMGD PFV El Roble	93.6	64.9	-30.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	20.4	21.2	+4.01 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.2	-87.88 %
PMGD PFV Santa Clara	3.2	1.1	-64.24 %
PMGD PFV Santa Cruz	97.3	94.7	-2.62 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	96.4	97.0	+0.56 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.8	68.3	-27.23 %
PMGD PFV Santa Ester	32.3	30.1	-6.90 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	26.4	26.0	-1.59 %
PMGD PFV Santa Julia	30.3	22.0	-27.33 %
PMGD PFV Santa Laura	33.0	19.4	-41.18 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.0	58.0	+0.01 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.9	29.2	+4.62 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	25.6	-10.91 %
PMGD PFV Santa Pamela	58.5	88.7	+51.68 %
PMGD PFV Santa Rita	31.5	29.5	-6.24 %
PMGD PFV Santa Teresita	62.9	89.5	+42.36 %
PMGD PFV Santuario	32.4	27.5	-15.12 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.2	11.2	+0.09 %
PMGD PFV Siete Colores	50.3	24.1	-51.99 %
PMGD PFV Sofia	22.1	22.1	-0.05 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.9	70.4	-0.83 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.3	18.4	-4.26 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	21.1	-20.65 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	28.4	25.9	-8.52 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	62.0	65.3	+5.29 %
PMGD PFV Tabolango	100.3	69.0	-31.23 %
PMGD PFV Talagante	49.3	49.1	-0.26 %
PMGD PFV Talca	60.4	57.1	-5.49 %
PMGD PFV Talhuén	32.9	16.7	-49.33 %
PMGD PFV Tallado	82.9	82.9	-0.02 %
PMGD PFV Tamarama	47.3	57.7	+21.90 %
PMGD PFV Tamarugo	24.4	25.2	+3.07 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.6	-25.24 %
PMGD PFV Taranto	67.0	67.0	+0.01 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.3	39.9	+7.02 %
PMGD PFV Tijeral	24.7	25.0	+1.42 %
PMGD PFV Til Til	26.8	12.5	-53.43 %
PMGD PFV Torino	78.3	64.1	-18.14 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.2	24.6	+1.78 %
PMGD PFV Tortuga	2.7	31.1	+1072.04 %
PMGD PFV Tranque del Sol	74.0	71.4	-3.47 %
PMGD PFV Trebal	18.7	19.5	+4.18 %
PMGD PFV Trebo	29.9	20.9	-30.11 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	24.5	-3.92 %
PMGD PFV Tricahue II	99.1	27.7	-72.07 %
PMGD PFV Trinidad	9.4	9.4	-0.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	84.3	82.3	-2.40 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	33.1	+0.33 %
PMGD PFV El Sauce	31.7	22.7	-28.42 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	11.0	10.7	-2.73 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	96.2	+102.33 %
PMGD PFV El Trile	59.1	60.6	+2.39 %
PMGD PFV El Turpial	20.7	22.0	+6.50 %
PMGD PFV El Zorzal	28.8	28.3	-1.74 %
PMGD PFV Enami Solar	29.5	36.3	+23.03 %
PMGD PFV Encino	21.8	21.4	-1.98 %
PMGD PFV Encon	77.1	75.0	-2.72 %
PMGD PFV Erinome	28.1	28.5	+1.21 %
PMGD PFV Escorial del Verano	19.0	26.3	+38.30 %
PMGD PFV Esfena	48.1	48.3	+0.54 %
PMGD PFV Esperanza	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.1	17.2	+0.70 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.5	8.1	-62.30 %
PMGD PFV Filomena	24.6	24.9	+1.26 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	44.0	57.7	+31.20 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	32.0	32.0	+0.16 %
PMGD PFV Francisco	31.7	26.4	-16.75 %
PMGD PFV Fulgor	24.0	27.7	+15.37 %
PMGD PFV Fuster del Verano	61.2	76.4	+24.88 %
PMGD PFV GR Lemu	55.8	53.8	-3.60 %
PMGD PFV GR Peumo	94.8	88.9	-6.22 %
PMGD PFV GR Pitao	100.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	99.4	97.8	-1.64 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.06 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.1	17.1	+0.07 %
PMGD PFV Gabriela	104.0	103.8	-0.17 %
PMGD PFV Girasoles	25.5	25.3	-0.82 %
PMGD PFV Granada	101.3	85.7	-15.39 %
PMGD PFV Granate	64.1	49.8	-22.27 %
PMGD PFV Guadalao	26.9	26.9	+0.15 %
PMGD PFV Guadalupe	57.6	47.1	-18.17 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.6	93.1	+3.89 %
PMGD PFV Guarana	14.1	10.6	-24.96 %
PMGD PFV Helios	20.0	20.2	+0.85 %
PMGD PFV Hijuela 4	31.9	29.5	-7.44 %
PMGD PFV Homero	31.6	29.0	-8.10 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	10.5	-54.47 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.4	-88.38 %
PMGD PFV Huape	27.0	26.3	-2.74 %
PMGD PFV Huaquelon	62.2	58.9	-5.32 %
PMGD PFV Huigan	65.6	99.6	+51.77 %
PMGD PFV Hurtado	19.5	27.7	+41.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuquere	27.1	19.9	-26.61 %
PMGD PFV Turquia	10.6	14.5	+36.53 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	+200.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	72.6	75.1	+3.40 %
PMGD PFV Valle Oeste II	79.8	66.1	-17.27 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.8	20.2	-36.40 %
PMGD PFV Ventisquero	99.8	90.4	-9.46 %
PMGD PFV Venturada	97.1	97.3	+0.11 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.4	8.0	-51.28 %
PMGD PFV Victoria	60.0	61.2	+2.10 %
PMGD PFV Villa Alegre	71.3	70.0	-1.86 %
PMGD PFV Villa Cruz	27.0	26.7	-1.26 %
PMGD PFV Villa Moscoso	16.5	18.2	+10.16 %
PMGD PFV Villa Prat	26.6	26.6	+0.08 %
PMGD PFV Villa Seca	27.5	22.2	-19.38 %
PMGD PFV Villa Solar	26.2	26.6	+1.60 %
PMGD PFV Violeta	81.0	80.8	-0.14 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.9	24.0	-13.81 %
PMGD PFV Viñas del Sol	44.0	39.3	-10.66 %
PMGD PFV Yahutela	56.7	53.3	-6.00 %
PMGD PFV Ñilhue	10.0	5.2	-48.36 %
PMGD PFV Ñiquén	33.6	14.9	-55.60 %
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	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
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	28.7	24.9	-13.05 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	20.8	-36.69 %
PMGD PFV Independencia	19.6	19.5	-0.04 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.0	27.6	+2.04 %
PMGD PFV Jahuel	55.9	56.3	+0.84 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.4	62.5	+6.98 %
PMGD PFV Jaururo	24.0	16.1	-32.83 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.8	100.8	+0.07 %
PMGD PFV Jilguero	13.4	20.1	+49.30 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.3	15.2	-0.39 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.0	23.4	-13.19 %
PMGD PFV La Acacia	94.6	59.5	-37.14 %
PMGD PFV La Blanquina	95.6	95.2	-0.46 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.0	-91.70 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.4	9.4	-18.11 %
PMGD PFV La Esperanza II	88.8	75.8	-14.62 %
PMGD PFV La Estancia	21.2	27.6	+30.08 %
PMGD PFV La Foresta	25.2	24.8	-1.47 %
PMGD PFV La Frontera	47.4	36.2	-23.61 %
PMGD PFV La Gamboina	56.1	56.4	+0.57 %
PMGD PFV La Huerta	19.0	19.7	+3.32 %
PMGD PFV La Lajuela	62.1	55.6	-10.40 %
PMGD PFV La Ligua	26.9	8.1	-69.78 %
PMGD PFV La Manga	33.0	11.8	-64.39 %
PMGD PFV La Muralla	22.8	24.2	+6.41 %
PMGD PFV La Palma Solar	87.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	62.3	64.3	+3.24 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	70.3	97.6	+38.86 %
PMGD PFV La Victoria	102.9	99.6	-3.14 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	6.5	-74.56 %
PMGD PFV Laja Andino	103.1	103.2	+0.09 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.1	8.1	-0.67 %
PMGD PFV Las Cabras	25.1	21.5	-14.54 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.9	70.7	+1.06 %
PMGD PFV Las Catitas	42.3	37.4	-11.63 %
PMGD PFV Las Chacras	26.4	19.7	-25.27 %
PMGD PFV Las Chilcas	45.1	45.2	+0.20 %
PMGD PFV Las Codornices	27.4	32.7	+19.20 %
PMGD PFV Las Golondrinas	59.4	58.4	-1.77 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.4	31.7	+15.84 %
PMGD PFV Las Majadas	79.8	57.3	-28.17 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.0	25.8	+12.46 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.7	-76.63 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.4	27.4	-0.10 %
PMGD PFV Las Palomas	33.6	32.5	-3.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.8	-
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	-	10.5	-
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	-	15.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.8	-
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 Quemas	-	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	27.5	24.9	-9.42 %
PMGD PFV Las Rojas	25.7	8.1	-68.37 %
PMGD PFV Las Taguas	42.1	37.8	-10.22 %
PMGD PFV Las Tencas	67.0	68.1	+1.64 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	7.9	-70.26 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.2	19.2	+0.03 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.7	22.7	-4.10 %
PMGD PFV Las Turcas	31.9	11.0	-65.61 %
PMGD PFV Lenga	18.9	18.6	-1.46 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.0	33.4	+1.12 %
PMGD PFV Linares	52.7	44.1	-16.28 %
PMGD PFV Lingue	30.5	24.0	-21.24 %
PMGD PFV Lipangue	27.2	22.4	-17.74 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.6	19.8	-19.52 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	88.7	41.9	-52.74 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	38.9	39.5	+1.52 %
PMGD PFV Llay Llay	66.8	58.3	-12.68 %
PMGD PFV Lloica	18.7	21.0	+12.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	6.3	-
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	**23957.2**	**22425.2**	**-6.39 %**

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 Pangue	Mayor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Menor generación real por limitación.
PFV Las Salinas	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

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.
HE Cipreses	66.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
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.
TER Angamos-ANG2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 277 MW, según IF 2024005576.
TER San Isidro I Gas Arg	58.1	TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005587.

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.
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 Nehuenco 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.
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 Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	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 Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
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.

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.
00:31	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2024131565 y 2024131566.
03:18	Transelec	S/E Laja 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.3 MW de consumos correspondientes a S/E Laja, según IF 2024005577.
03:20	Transelec	S/E Laja 52CT cerrado y recuperado los consumos. Cancelado IF 2024005577.
03:40	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos correspondientes a S/E Corral. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 13473 y 13474, según IF 2024005578.
04:18	STS	S/E Corral recuperado el 80 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
04:42	STS	S/E Corral recuperado el 100 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
06:47	STS	Línea de 66 kV Picarte – Corral cierre de prueba sin éxito.
08:10	Celeoredes	S/E Maipo 52HT1 de la línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005585.
08:10	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Maipo - Pirque y Pirque - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005593 e IF 2024005597.
08:47	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
10:23	CGE - Transmisión	S/E Pirque recupera el 28 % de los consumos por medio de redes de media tensión.
11:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 9.6 MW de consumos de Antofagasta, según IF 2024005581.
12:27	Celeoredes	Línea de 110 kV Maipo - Pirque cerrada y se normalizan los consumos de S/E Pirque. Queda indisponible tramo de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto, según IF 2024005585 e IF 2024005593.
13:15	Engie Generación	C. PFV Coya cancelada limitación, según IL 2024002024.
13:46	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:00	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 29% de los consumos por redes de media tensión.
14:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 13.3 MW de consumos de S/E Pucón, según IF 2024005582.
14:10	CGE - Transmisión	S/E Villarrica 52BS cerrado y normalizado los consumos de S/E Pucón.
14:12	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cerrada, normalizada topología de S/E Corral y cancelado IF 2024005578.
14:33	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 37% de los consumos por redes de media tensión.
14:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Chiguayante interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005586.
15:02	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005587.
15:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 83% de los consumos por redes de media tensión.
18:15	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio bajo la línea.

Hora	Centro de Control	Observación
18:18	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada, según IF 2024005589
18:18	Arauco	C. Celco genera en isla y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Celco - Constitución, según IF 2024005590
18:53	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla ventilador secundario de la caldera de poder, según IF 2024005596
19:19	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada y cancelado IF 2024005589
19:25	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:28	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005590
19:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria-Collipulli-Angol interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Nahuelbuta, Renaico, Deuco y Los Sauces, según IF 2024005595.
19:33	Scotta	C. Río Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005591.
19:33	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005598 y 2024005600.
19:34	CGE - Transmisión	SS/EE Renaico y Nahuelbuta normalizan sus consumos desde S/E Negrete
19:39	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada y se normalizan los consumos de S/E Collipulli. Queda indisponible tramo Collipulli - Angol.
19:57	STS	S/E Negrete 52B1 de la línea 66 kV Negrete - Los Buenos Aires interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Sobrecarga, se procede al cierre de inmediato.
20:05	AES Andes	S/E Andes transformador N° 2 de 345/220/23 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005592.
20:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 26 MW de consumos correspondientes a SS/EE Villarrica y Pucón, según IF 2024005594.
20:41	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
20:49	Celeoredes	Línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2024005585.
21:10	Arauco	C. Viñales en servicio en pruebas, según IF 2024005596
21:54	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
22:10	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, cancelado IF 2024005596
22:46	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Villarrica y Pucón
23:00	Engie Generación	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW, la frecuencia baja a 49.50 Hz. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.
23:05	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada.
23:09	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV energizado en vacío.
23:10	CGE - Transmisión	S/E La Portada recuperado el 100 % de los consumos, cancelado IF 2024005581.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -281.1 [MW].
07:47	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
07:48	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 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.
09:41	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.
10:09	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.
12:35	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 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.
12:40	Enel Generación	Laguna Invernada inicia vertimiento.
12:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 4 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.
12:57	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 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.
14:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
14:56	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:23	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:24	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:37	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.
19:37	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:37	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.
20:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29.6 [MW/m].
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 670.9 [MW].
23:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -13.7 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		
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		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
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 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 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	C. PFV Doña Carmen señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002023.	25/12/2024	03:58		
Engie Generación	C. PFV Coya señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002024.	25/12/2024	05:30		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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 Ovallle 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		
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		
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	25/12/2024	06:42
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor	25/12/2024	00:23	25/12/2024	06:44
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.	25/12/2024	00:23	25/12/2024	06:44
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.	25/12/2024	19:57		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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 Maria 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 2.	23/12/2024	23:11		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/12/2024	07:38	25/12/2024	20:14
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	24/12/2024	17:06		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/12/2024	18:02	25/12/2024	23:30
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	24/12/2024	22:24		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/12/2024	00:10		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/12/2024	00:10		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	25/12/2024	00:29		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	25/12/2024	07:37	25/12/2024	19:52
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	25/12/2024	07:38		
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli.	25/12/2024	07:42		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	25/12/2024	07:44	25/12/2024	13:23
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 .	25/12/2024	08:17	25/12/2024	19:55
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	25/12/2024	08:18	25/12/2024	12:53
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	25/12/2024	16:13	25/12/2024	20:01
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado por control de tensión zona Constitución.	25/12/2024	19:02		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	25/12/2024	23:28		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 25 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 14-01-2025 19:27:41
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 15
Total registros Subestacion: 10

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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024130106	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el cambio de HMI en SE O´Higgins	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 08:00	25-12-24 20:00	25-12-24 16:01	25-12-24 19:30
2024130058	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de linea bajada de OPGW Paño J5	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de linea bajada de OPGW Paño J5 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	25-12-24 19:00	30-12-24 13:43	07-01-25 18:40
2024130110	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22322	S/E COLOSO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el cambio de terminal y reapriete paño J2	El trabajo es con Riesgo bajo.	En S/E Coloso se requiere no reconectar 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	25-12-24 20:00	25-12-24 08:55	25-12-24 19:00
2024130111	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22339	S/E COLOSO J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de terminal y reapriete paño J1	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SubEstación Coloso: no reconectar: 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	25-12-24 20:00	25-12-24 08:55	25-12-24 19:00
2024130134	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	17771 17772 17769 17770 21054 31411 31412	S/E 640 BP1 S/E 640 BP2 S/E 640 4.16 KV BP1 S/E 640 4.16 KV BP2 S/E 640 864 S/E 640 641A S/E 640 641B	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra S/E 640	Riesgo alto, con riesgo a los equipos e instalaciones.	Se requiere orden de no reconectar: S/E 640: 52B641A S/E 640: 52B642 S/E 640: 52B641B S/E Escondida: 52B1 S/E Laguna Seca: 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	25-12-24 18:00	25-12-24 09:52	25-12-24 12:50
2024130964	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 Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 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, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vias de acceso autorizadas por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	25-12-24 18:00	25-12-24 09:36	25-12-24 20:55
2024128672	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi la energización provisoria de armarios de control y protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Configuración del controlador y reles de protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Verificac	Bajo	Actividades: SE Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Collahuasi la energización provisoria de armarios de control y protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Configuración del controlador y reles de protecciones de los nuevos paños J7 y J10, Verificación de circuitos de los nuevos paños J7 y J10 y pruebas de control y protecciones Turno A Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Geoglifos, Conos, barras duras, señaléticas Delimitar la zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	25-12-24 10:16	07-01-25 18:40
2024130062	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y conexionado en paño J7 y J10 hacia sala de SSGG, control diagonal 3 y control diagonal 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y conexionado en paño J7 y J10 hacia sala de SSGG, control diagonal 3 y control diagonal 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vias de acceso autorizadas por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	25-12-24 09:33	06-01-25 20:22
2024130963	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144, pruebas HIPOT de la nueva Línea 220 kV Caliche- Geoglifos.,Nota: Documento en apoyo al HIPOT de linea por intervención Pararrayos y Desconectador de linea Paño J7 y J10 (Fuera de zona en servicio).,NOTA:	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi NUP 2144, pruebas HIPOT de la nueva Línea 220 kV Caliche- Geoglifos.,Nota: Documento en apoyo al HIPOT de linea por intervención Pararrayos y Desconectador de linea Paño J7 y J10 (Fuera de zona en servicio).,NOTA: Se debe verificar puentes abierto en llegada a SE Geoglifos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Geoglifos, Verificar puentes abierto en llegada a Marco de Línea de SE Geoglifos. Verificación por Jefe de Faena e Inspección.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	01-01-25 09:33	03-01-25 18:28
2024130059	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de linea bajada de OPGW Paño J5	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de linea bajada de OPGW Paño J5 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	30-12-24 13:43	07-01-25 18:40

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 14-01-2025 19:27:41
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 15
Total registros Central Generadora: 1

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024130949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MAITENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera con una unidad a 1,8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera con una unidad a 1,8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-12-24 20:00	26-12-24 06:00	25-12-24 20:06	26-12-24 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 14-01-2025 19:27:41
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 15
Total registros Linea: 4

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125215	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -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, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Sodi 430, 431) Restricciones: Tarapacá: 52J1,52J2 no reconectar Geoglifos: 52J1, 52J2 52J4 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 08:00	25-12-24 18:00	25-12-24 06:27	25-12-24 20:56
2024125241	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 52J5,52J6 no reconectar Geoglifos: 52J3, 52J2 52J6 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 08:00	25-12-24 18:00	25-12-24 06:27	25-12-24 20:56
2024125267	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 52J5,52J6 no reconectar Geoglifos: 52J3, 52J2 52J6 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 08:00	25-12-24 18:00	25-12-24 06:27	25-12-24 20:56
2024129354	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TALTAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Taltal .	Riesgos controlados , según procedimiento CGE	Retiro de reconexion automática de : 52H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	25-12-24 17:06	25-12-24 06:35	25-12-24 13:49

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Alfa Transmisora de Energía S.A., CGE Transmisión S.A., Bioenergías Forestales SpA y Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005585

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PIRQUE

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E PIRQUE H4
Nombre : S/E PIRQUE H4
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 23:00
Protección : Operación de función 51N del 52H1 de S/E Maipo.
Interruptor : 52H1 de S/E Maipo
Consumo : No
Comentario : No hubo apertura del 52H4 de S/E Pirque.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Falla en desconectador

Comentarios Tipo Causa:

Corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque (asoicada a LT 110 kV Pirque - Puente Alto).

Causas

-Fenómeno Físico: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
-Elemento: Desconectadores
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque (asociada a LT 110 kV Pirque - Puente Alto).
-Elemento: Corte de conductor en prensa del desconectador.
-Fenómeno Eléctrico: Operación de función 51N del 52H1 de S/E Maipo.
-Operación de los interruptores: Interruptor 52H4 de S/E Pirque no abre por desbalance se corrientes de fases.

Observaciones:

-Observaciones: Corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque (asociada a LT 110 kV Pirque - Puente Alto).
-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC CEN, CMPC, CGE y a personal de mantenimiento para efectuar interrogación de protecciones.
-Hechos Sucedidos: Se produce la apertura del 52H1 de S/E Maipo, debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reparación de conductor cortado en prensa.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se determinará.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 23:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 20:49

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005603

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUENTE ALTO (CMPC)(EL RACO)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E PUENTE ALTO (CMPC)(EL RACO) F
Nombre : T2D S/E PUENTE ALTO (CMPC)(EL RACO) F
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 22:18
Protección : Sin protecciones operadas.
Interruptor : Sin operación de interruptores (52F abierto debido a condición topológica y 52D14 (propiedad de terceros) sin apertura).
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : A raíz del evento, no se produce pérdida de generación.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.
-Elemento: Pérdida de tensión en transformador 44/6,3 kV de S/E Puente Alto CMPC (El Raco), debido a falla en instalaciones de terceros.
-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en transformador 44/6,3 kV de S/E Puente Alto CMPC.
-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Sin observaciones adicionales.
-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC CEN, CMPC y a turno de mantenimiento.
-Hechos Sucedidos: Pérdida de tensión en transformador 44/6,3 kV de S/E El Raco, debido a falla en instalaciones de terceros (apertura de línea Maipo-Pirque-Puente Alto CMPC 110 kV).
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se evaluará.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se evaluará.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 22:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 22:18

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005584

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E MAIPO

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E MAIPO H1
Nombre : S/E MAIPO H1
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 12:27
Protección : 51N
Interruptor : 52H1 de S/E Maipo
Consumo : 2 MW de consumo de CGE y 25 MW de consumo de CMPC
Comentario : Sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Buin

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión forzada por actuación de protecciones del 52H1 de S/E Maipo (asociado a la LT 110 kV Maipo - Pirque), debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada por actuación de protecciones del 52H1 de S/E Maipo (asociado a la LT 110 kV Maipo - Pirque, propiedad de CMPC).
-Elemento: 52H1 de S/E Maipo.
-Fenómeno Eléctrico: Operación de función 51N.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada por actuación de protecciones del 52H1 de S/E Maipo (asociado a la LT 110 kV Maipo - Pirque), debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.
-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC CEN, CMPC y a personal de mantenimiento para efectuar interrogación de protecciones.
-Hechos Sucedidos: Se produce la apertura del 52H1 de S/E Maipo, debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se determinará
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se determinará

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 6432
PAPELES CORDILLERA SPA / Perd. Estm. de Potencia: 25 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 12:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 12:27

Resumen - **Línea**

Resumen

Número:

2024005593

Solicitante:

PAPELES CORDILLERA SPA

Empresa:

PAPELES CORDILLERA SPA

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005585

Línea:

MAIPO - PIRQUE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** MAIPO - PIRQUE 110KV C1
Nombre : MAIPO - PIRQUE 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 12:27
Protección : 51/51N
Interruptor : 52H1 SE Maipo
Consumo : 25MW industriales 2MW Regulados
Comentario : Interrupción producto de falla en instalación de terceros.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción de LAT Maipo Pirque, se debió a falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque propiedad de Celeo de línea 110 kV Pirque CMPC Puente Alto.

Causas

-Fenómeno Físico: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
-Elemento: Cables aislados o de poder SE
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1

en SE Pirque propiedad de Celeo de línea 110 kV Pirque CMPC Puente Alto.
-Elemento: falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque propiedad de Celeo
-Fenómeno Eléctrico: Interrupción 51N de 52H1 en SE Maipo
-Operación de los interruptores: Interrupción 51N de 52H1 en SE Maipo

Observaciones:

-Observaciones: 08:10 hrs Interrupción de LAT Maipo Pirque, se debió a falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque propiedad de Celeo de línea 110 kV Pirque CMPC Puente Alto.
-Acciones Inmediatas: se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional, a mantenimiento transmisión CMPC y se contacta a Celeo.
-Hechos Sucedidos: 08:10 hrs se produde la interupción del 52H1 en SE Maipo y 52H1 en SE Puente Alto, de LAT 110kV Maipo Pirque Puente Alto. Afectando 2MW de consumos de SE Pirque y 25 MW de CMPC Planta Cordillera. Según lo informado por Celeo, esta interrupción se debió a una falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque, propiedad de Celeo de línea 110 kV Pirque CMPC Puente Alto. Se da aviso al Coordinador, a mantenimiento transmisión y Celeo, se rescatan protecciones. 11:50hrs Celeo confirma que en inspección de SE Pirque, encuentran prensa dañada en instalaciones de su propiedad. Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional y se solicita una prueba de cierre de LAT Maipo Pirque. 12:27 hrs Celeo procede al cierre exitoso de 52H1 en SE Maipo, energizando LAT Maipo Pirque en vacio. 12:33 hrs Celeo procede con el cierre exitoso de 52H3 en SE Pirque, energizando barra 110kV en vacío. 12:53hrs CGE Confirma recuperado 100% de consumos afectados en SE Pirque.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: se realiza recorrido y una inspección de instalaciones de CMPC
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: no aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

PAPELES CORDILLERA SPA / Perd. Estm. de Potencia: 25 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 12:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 12:27

Resumen - **Línea**

Resumen

Número:

2024005597

Solicitante:

PAPELES CORDILLERA SPA

Empresa:

PAPELES CORDILLERA SPA

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1
Nombre : PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 20:51
Protección : 27
Interruptor : 52H1 - 52H4
Consumo : 25
Comentario : Falla en S/E Pirque

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción de LAT Maipo Pirque, se debió a falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque propiedad de Celeo de línea 110 kV Pirque CMPC Puente Alto.

Causas

-Fenómeno Físico: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
-Elemento: Cables aislados o de poder SE
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque propiedad de Celeo de línea 110 kV Pirque CMPC Puente Alto.
-Elemento: Falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE

Pirque propiedad de Celeo
-Fenómeno Eléctrico: Falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque propiedad de Celeo
-Operación de los interruptores: Falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque propiedad de Celeo

Observaciones:

-Observaciones: 08:10 hrs Interrupción de LAT Maipo Pirque, se debió a falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque propiedad de Celeo de línea 110 kV Pirque CMPC Puente Alto.
-Acciones Inmediatas: Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional, a mantenimiento transmisión CMPC y se contacta a Celeo.
-Hechos Sucedidos: 08:10 hrs se produde la interupción del 52H1 en SE Maipo y 52H1 en SE Puente Alto, de LAT 110kV Maipo Pirque Puente Alto. Afectando 2MW de consumos de SE Pirque y 25 MW de CMPC Planta Cordillera. Según lo informado por Celeo, esta interrupción se debió a una falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 en SE Pirque, propiedad de Celeo de línea 110 kV Pirque CMPC Puente Alto. Se da aviso al Coordinador, a mantenimiento transmisión y Celeo, se rescatan protecciones. 11:50hrs Celeo confirma que en inspección de SE Pirque, encuentran prensa dañada en instalaciones de su propiedad. Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional. A las 20:41 horas finalizan trabajos de reparación según SODI 5290. A las 20:49 se cierra el interruptor 52H4 de SE Pirque y a las 20:51 se cierra el 52H1 de SE Puente Alto CMPC iniciando el proceso de normalización del Complejo Cordillera.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se realiza recorrido y una inspección de instalaciones de CMPC
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CMPC TISSUE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1
PAPELES CORDILLERA SPA / Perd. Estm. de Potencia: 25 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 20:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 20:51

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005579

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PIRQUE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras **-** BA S/E PIRQUE 110KV BP1
Nombre : BA S/E PIRQUE 110KV BP1
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 12:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 2 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de suministro.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Pirque. Operación de la LT 110 KV Maipo - Pirque - Puente Alto.
-Acciones Inmediatas: Coordinación con centro de control Celeo Redes y el despacho del CEN.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 6432

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 12:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 12:33

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005653

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PIRQUE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros **-** tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 12:53
Protección : Pérdida de suministro por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Pirque. Operación de la LT 110 KV Maipo - Pirque - Puente Alto.
Interruptor : Pérdida de suministro por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Pirque. Operación de la LT 110 KV Maipo - Pirque - Puente Alto.
Consumo : 7188
Comentario : Pérdida de suministro por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Pirque. Operación de la LT 110 KV Maipo - Pirque - Puente Alto.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque
Buin

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

“falla aguas arriba del sistema de distribución”

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 7188

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 12:53

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 12:53

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Alfa Transmisora de Energía S.A., CGE Transmisión S.A., Bioenergías Forestales SpA y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	**2 de enero del 2025**
PROPIETARIO:	**Alfa Transmisora de Energía S.A.**
RUT:	**76.218.856-2**
REPRESENTANTE LEGAL:	**Alan Heinen Alves Da Silva**
DIRECCIÓN:	**Apoquindo 4501 Of 1501**
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	**Miércoles, 25 de diciembre a las 08:10 hrs.**
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	**Interruptores 110 kV 52H1 S/E Maipo y 52H4 de S/E Pirque**
FENÓMENO FÍSICO:	**OP10 (Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.)**
FENÓMENO ELÉCTRICO:	**CO51**
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	**No**
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	**NA**
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	**4**
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	**Sin registro en la información del Coordinador**
TIPO DE UBICACIÓN:	**Rural**
COMUNA:	**13402**
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	**Fatiga de material**

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	Interruptor 52H1 S/E Maipo
ID:	ID 176
NEMOTÉCNICO:	PA009T0061SE005T0061
TIPO DE INSTALACIÓN:	Interruptor
TENSIÓN NOMINAL:	110 kV
SEGMENTO:	Tz

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	Interruptor 52H4 S/E Pirque
ID:	ID 26444
NEMOTÉCNICO:	PA002T0061SE117T0058
TIPO DE INSTALACIÓN:	Interruptor
TENSIÓN NOMINAL:	110 kV
SEGMENTO:	Td

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la desconexión del 52H1 de S/E Maipo, los interruptores asociados a las LT 110 kV Maipo – Pirque LT 110 kV Pirque – Puente Alto se encontraban bajo la siguiente configuración:

Interruptor	S/E	Estado
52H1	Maipo	Cerrado
52H3	Pirque	Cerrado
52H4	Pirque	Cerrado
52H1	Puente Alto	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores quedó de la siguiente manera:

Interruptor	S/E	Estado
52H1	Maipo	Abierto
52H3	Pirque	Cerrado
52H4	Pirque	Cerrado
52H1	Puente Alto	Abierto

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

El miércoles 25 de diciembre 2024 a las 08:10 hrs, se produce la operación forzada del interruptor 52H1 de S/E Maipo por actuación de protección 51N, debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.

4. CAUSA DE LA FALLA

Corte de conductor en prensa del desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, correspondiente al desconectador de llegada de la LT 110 kV Puente Alto CMPC – Pirque.

5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

Instalación : Paño H4 de S/E Pirque
Año de puesta en servicio : 15-12-2022
Plan de mantención : Al día (ver anexo)
Última mantención realizada : 29-11-2024 (Inspección exhaustiva tipo 1, ver anexo)

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	**FECHA**	**HORA**	**LUGAR**	**EQUIPO**	**PROTECCIONES OPERADAS**
1	25-12-2024	08:09:56.616	S/E Maipo	52H1	Protección Sobrecorriente temporizada residual (51N).
2	25-12-2024	08:46:00.479	S/E Pirque	52H4	Apertura desde SCADA para despeje de zona.

Horarios indicados en UTC (0)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	**FECHA**	**HORA**	**LUGAR**	**EQUIPO**	**MANIOBRAS EJECUTADAS**
1	25-12-2024	12:26:37.383	S/E Maipo	52H1	Cierre de interruptor (reconexión manual de prueba), exitoso
2	25-12-2024	20:49:20.659	S/E Pirque	52H4	Cierre de interruptor (reconexión manual de prueba), exitoso

Horarios indicados en UTC (0)

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, a raíz del evento en cuestión, no se registró afectación de generación, pero hubo 26 MW de afectación de consumos según el siguiente detalle: 1 MW en Pirque y 25 MW de CMPC Puente Alto.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

Sin observaciones.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

LT 110kV Pirque – Maipo H1 utiliza como protección principal en el extremo de S/E Maipo, Protección Diferencial SIEMENS, modelo 7SA87 en el Sistema 1. Como Función principal posee Protección de Distancia (21/21N), Trip 85A, Sobrecorriente 50/51, Sobrecorriente residual tiempo inverso 51N y Falla de Interruptor (50BF).

En el anexo N°2 se encuentran los ajustes asociados a las funciones de protecciones involucradas en el evento.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

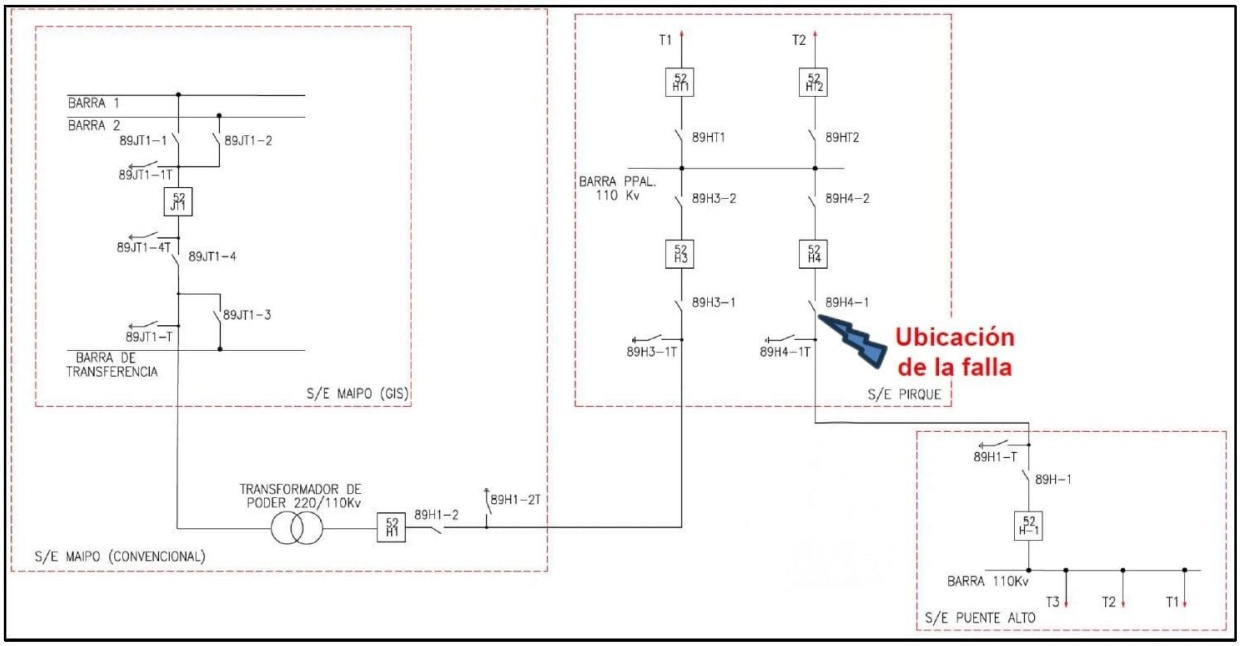
El sistema 1 de la LT 110kV Pirque – Maipo, opera por actuación de protección 51N activando señal de arranque (51NSTN), debido a un desbalance por perdida de carga en la Fase B, 1,417 segundos se activa la señal de Trip (51NTRN), el cual le da apertura efectiva al 52H1 a sus tres fases en un tiempo de 44ms dada la orden de trip, esto concuerda con los ajustes de dicha protección, el desbalance de carga genera una corriente: Fase A de 226A, Fase B de 8,2A,Fase C de 219A y **Neutro de 286A.**

11. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

Dado el Corte de conductor en prensa del desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, correspondiente al desconectador de llegada de la LT 110 kV Puente Alto CMPC – Pirque, se realiza movilización inmediata de personal en turno para inspección preliminar y de brigada para la reparación de conductor desprendido de desconectador con horario de término de faena a las 20:38 y horario de energización exitosa 20:49 del día 25 de diciembre del 2024.

ANEXOS

ANEXO N°1 DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2 AJUSTE DE PROTECCIONES

Se adjuntan Print Out en información compartida.

- SIEMENS 7SA87 S1 H1 SE MAIPO

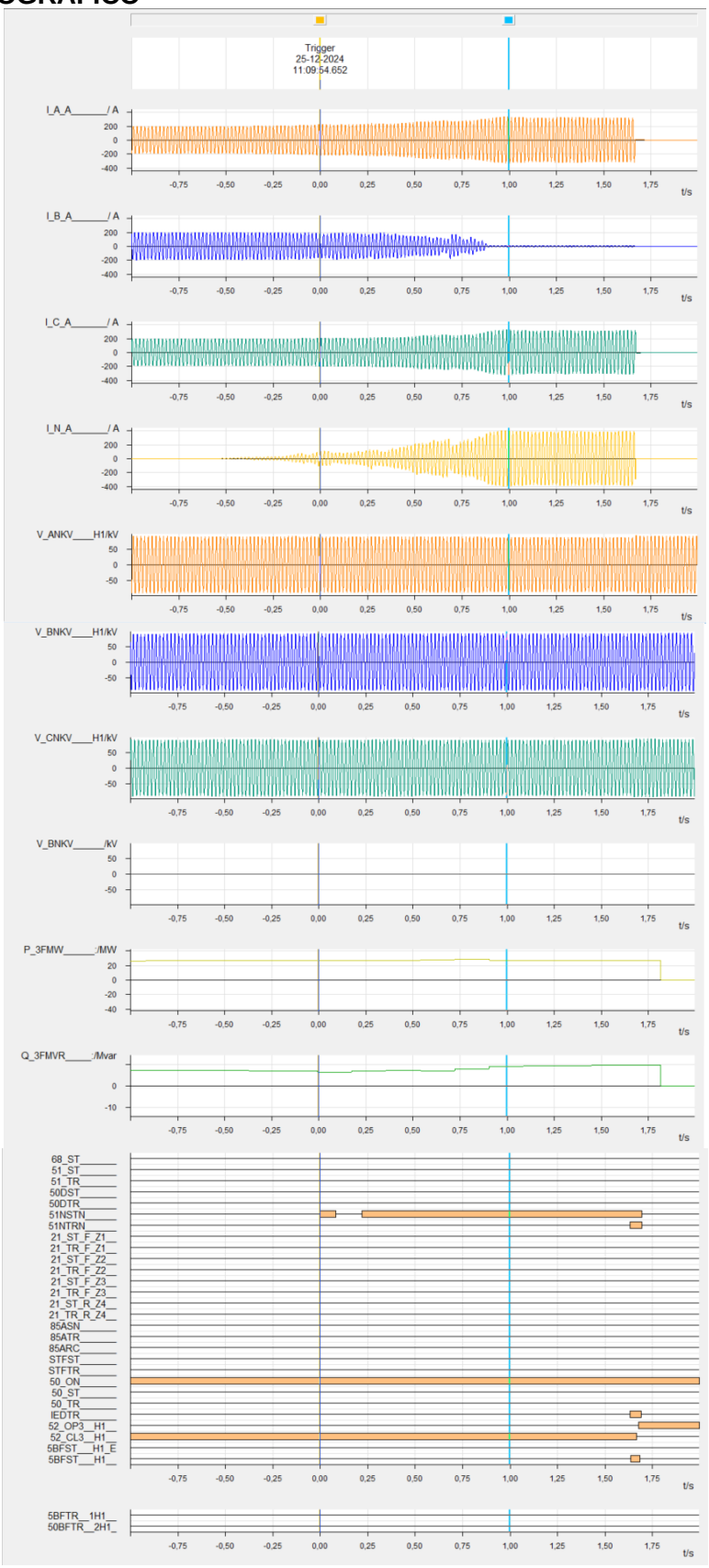
ANEXO N°3 REGISTRO DE PROTECCIONES

S/E MAIPO PAÑO H1
S1 SIEMENS 7SA87

REGISTRO DE EVENTOS

Time stamp	Entry number	Functions structure	Name	Value
25.12.2024 11:09:54.652 (35)		Fault log		
25.12.2024 11:09:56.376	35	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault loop	AG
25.12.2024 11:09:56.376	34	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault distance in %	-21.1 %
25.12.2024 11:09:56.376	33	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault distance	-2.6 km
25.12.2024 11:09:56.376	32	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault reactance sec.	-0.062 Ω
25.12.2024 11:09:56.376	31	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault resistance sec.	14.496 Ω
25.12.2024 11:09:56.376	30	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault reactance prim.	-1.037 Ω
25.12.2024 11:09:56.376	29	Línea PIRQUE:Fault locator	Fault resistance prim.	241.598 Ω
25.12.2024 11:09:56.344	28	52H1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off
25.12.2024 11:09:56.344	27	52H1:Trip logic	Trip indication	off
25.12.2024 11:09:56.344	26	Línea PIRQUE:Group indicat.	IEDTR_____	off
25.12.2024 11:09:56.344	25	Línea PIRQUE:Group indicat.	Pickup	off
25.12.2024 11:09:56.344	24	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	off
25.12.2024 11:09:56.344	23	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
25.12.2024 11:09:56.334	22	52H1:50BF 52H1	Pickup	off
25.12.2024 11:09:56.328	21	52H1:50BF 52H1	Pickup	phs C
25.12.2024 11:09:56.320	20	52H1:50BF 52H1	Pickup	phs A phs C
25.12.2024 11:09:56.311	19	52H1:Circuit break.	Definitive trip	on
25.12.2024 11:09:56.297	18	52H1:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	286.2 A
25.12.2024 11:09:56.297	17	52H1:Circuit break.	Break.-current phs C	219.0 A
25.12.2024 11:09:56.297	16	52H1:Circuit break.	Break.-current phs B	8.2 A
25.12.2024 11:09:56.297	15	52H1:Circuit break.	Break.-current phs A	226.0 A
25.12.2024 11:09:56.286	14	52H1:50BF 52H1	Pickup	phs A phs B phs C
25.12.2024 11:09:56.284	13	52H1:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on
25.12.2024 11:09:56.284	12	52H1:Trip logic	Trip indication	phs A phs B phs C
25.12.2024 11:09:56.284	11	Línea PIRQUE:Group indicat.	IEDTR_____	phs A phs B phs C
25.12.2024 11:09:56.284	10	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	on
25.12.2024 11:09:55.261	9	Línea PIRQUE:Fault locator	FLO invalid	off
25.12.2024 11:09:54.872	8	Línea PIRQUE:Group indicat.	Pickup	gnd dir. unknown
25.12.2024 11:09:54.872	7	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	on
25.12.2024 11:09:54.761	6	Línea PIRQUE:Fault locator	FLO invalid	on
25.12.2024 11:09:54.732	5	Línea PIRQUE:Group indicat.	Pickup	off
25.12.2024 11:09:54.732	4	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
25.12.2024 11:09:54.652	3	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	92
25.12.2024 11:09:54.652	2	Línea PIRQUE:Group indicat.	Pickup	gnd dir. unknown
25.12.2024 11:09:54.652	1	Línea PIRQUE:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	on

REGISTRO OSCILOGRÁFICO



ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

History Logging Time	Object Identifier	Object Text	Event Text	State Text
25-12-2024 20:51:55.929	PIRQUE 110KV H4 891H4	89H4-1 Posición	Alarm acknowledged	Closed
25-12-2024 20:51:55.928	PIRQUE 110KV H4 892H4	89H4-2 Posición	Alarm acknowledged	Closed
25-12-2024 20:51:53.872	PIRQUE 110KV H4 52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Alarm acknowledged	Closed
25-12-2024 20:49:20.659	PIRQUE 110KV H4 52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Closed	Closed
25-12-2024 20:49:20.615	PIRQUE 110KV H4 52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Intermediate	Intermediate
25-12-2024 20:49:20.477	PIRQUE 110KV H4 52H4	Breaker command event	Off	Off
25-12-2024 20:49:20.476	PIRQUE 110KV H4 52H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 20:49:17.419	PIRQUE 110KV H4 52H4	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar
25-12-2024 20:49:16.173	PIRQUE 110KV H4 52H4	Breaker command event	On	On
25-12-2024 20:47:38.302	PIRQUE 110KV H4 892H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed
25-12-2024 20:47:38.273	PIRQUE 110KV H4 892H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:47:32.689	PIRQUE 110KV H4 892H4	Disconn. command event	Off	Off
25-12-2024 20:47:32.689	PIRQUE 110KV H4 892H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 20:47:28.985	PIRQUE 110KV H4 892H4	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar
25-12-2024 20:47:27.134	PIRQUE 110KV H4 892H4	Disconn. command event	On	On
25-12-2024 20:47:20.725	PIRQUE 110KV H4 891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed
25-12-2024 20:47:20.706	PIRQUE 110KV H4 891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:47:15.354	PIRQUE 110KV H4 891H4	Disconn. command event	Off	Off
25-12-2024 20:47:15.353	PIRQUE 110KV H4 891H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 20:47:12.753	PIRQUE 110KV H4 891H4	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar
25-12-2024 20:47:10.109	PIRQUE 110KV H4 891H4	Disconn. command event	On	On
25-12-2024 20:42:26.314	PIRQUE 110KV H4 891TH4	Earth sw. command event	Off	Off
25-12-2024 20:42:26.314	PIRQUE 110KV H4 891TH4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 20:42:24.255	PIRQUE 110KV H4 891TH4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir
25-12-2024 20:42:22.937	PIRQUE 110KV H4 891TH4	Earth sw. command event	On	On

25-12-2024 20:41:21.304	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Falla Cto. Alim. Motor	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 20:41:20.890	PIRQUE 892H4	110KV H4	Disconn. command event	Off	Off
25-12-2024 20:41:20.887	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Comando Abrir-Cerrar	Update deblocked	Off
25-12-2024 20:41:20.886	PIRQUE 892H4	110KV H4	Ventana de Operación	Desbloqueo de Mandos	Desbloqueo de Mandos
25-12-2024 20:41:20.458	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Falla Cto. Control	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 20:41:15.039	PIRQUE 892H4	110KV H4	Disconn. command event	On	On
25-12-2024 20:28:59.709	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open
25-12-2024 20:28:59.701	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:28:31.376	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Alarm acknowledged	Closed
25-12-2024 20:28:02.322	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed
25-12-2024 20:28:02.309	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:26:13.408	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open
25-12-2024 20:26:13.389	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:22:13.781	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed
25-12-2024 20:22:13.768	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:20:52.261	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open
25-12-2024 20:20:52.249	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:19:18.081	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Alarm acknowledged	Closed
25-12-2024 20:17:36.666	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed
25-12-2024 20:17:36.645	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:15:15.423	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open
25-12-2024 20:15:15.407	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 20:14:46.521	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed
25-12-2024 20:14:46.510	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate

25-12-2024 18:53:25.554	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Falla Cto. Control	Alarm acknowledged	Alarming value 1
25-12-2024 18:53:23.704	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Falla Cto. Alim. Motor	Alarm acknowledged	Alarming value 1
25-12-2024 18:53:16.965	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Alarm acknowledged	Alarming Open
25-12-2024 18:52:28.207	PIRQUE 52H4	110KV H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Alarm acknowledged	Open
25-12-2024 17:16:42.408	PIRQUE 891H4	110KV H4	Disconn. command event	Off	Off
25-12-2024 17:16:32.939	PIRQUE 891H4	110KV H4	Disconn. command event	On	On
25-12-2024 17:03:09.984	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Falla Cto. Control	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 17:03:09.209	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Falla Cto. Alim. Motor	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 17:03:08.393	PIRQUE 892H4	110KV H4	Disconn. command event	Off	Off
25-12-2024 17:03:08.391	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Comando Abrir-Cerrar	Update blocked	Off
25-12-2024 17:03:08.391	PIRQUE 892H4	110KV H4	Ventana de Operación	Bloqueo de Mandos	Bloqueo de Mandos
25-12-2024 17:03:03.070	PIRQUE 892H4	110KV H4	Disconn. command event	On	On
25-12-2024 17:02:11.829	PIRQUE 891TH4	110KV H4	Earth sw. command event	Off	Off
25-12-2024 17:02:11.829	PIRQUE 891TH4	110KV H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 17:02:08.163	PIRQUE 891TH4	110KV H4	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar
25-12-2024 17:00:51.445	PIRQUE 891TH4	110KV H4	Earth sw. command event	On	On
25-12-2024 14:55:41.634	PIRQUE PS1	110KV H4	PS1-H4 Recepcion Comparacion Direc 85C	Alarm acknowledged	Value 0
25-12-2024 14:55:41.633	PIRQUE 52H3	110KV H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Alarm acknowledged	Value 0
25-12-2024 14:55:41.633	PIRQUE 891H3	110KV H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Alarm acknowledged	Value 0
25-12-2024 14:55:41.633	PIRQUE 892H3	110KV H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Alarm acknowledged	Value 0
25-12-2024 14:55:41.632	PIRQUE 891TH3	110KV H3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Alarm acknowledged	Value 0
25-12-2024 14:49:10.788	PIRQUE 52H3	110KV H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Alarm acknowledged	Closed
25-12-2024 14:48:45.254	MAIPO 52H1	110kV H1	Indicacion de posicion de Interruptor 52H1	Alarm acknowledged	Cerrado
25-12-2024 14:27:17.576	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Posición	Alarm acknowledged	Alarming Open
25-12-2024 12:40:40.552	PIRQUE 891TH3	110KV H3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 12:40:40.545	PIRQUE 891H3	110KV H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 12:40:40.534	PIRQUE 892H3	110KV H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 12:40:40.527	PIRQUE 52H3	110KV H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0

25-12-2024 12:40:11.087	PIRQUE 891TH3	110KV H3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 12:40:11.079	PIRQUE 892H3	110KV H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 12:40:11.073	PIRQUE 891H3	110KV H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 12:40:11.066	PIRQUE 52H3	110KV H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 12:32:58.420	PIRQUE 52H3	110KV H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Closed	Closed
25-12-2024 12:32:58.389	PIRQUE 52H3	110KV H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Intermediate	Intermediate
25-12-2024 12:32:58.234	PIRQUE 52H3	110KV H3	Breaker command event	Off	Off
25-12-2024 12:32:58.234	PIRQUE 52H3	110KV H3	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 12:32:55.348	PIRQUE 52H3	110KV H3	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar
25-12-2024 12:32:54.110	PIRQUE 52H3	110KV H3	Breaker command event	On	On
25-12-2024 12:26:37.383	MAIPO 52H1	110kV H1	Indicacion de posicion de Interruptor 52H1	Cerrado	Cerrado
25-12-2024 12:26:36.584	MAIPO 52H1	110kV H1	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 12:26:32.769	MAIPO 52H1	110kV H1	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar
25-12-2024 12:19:23.228	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open
25-12-2024 12:19:23.226	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 12:18:42.693	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open
25-12-2024 12:18:42.677	PIRQUE 892H4	110KV H4	89H4-2 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 12:18:37.227	PIRQUE 892H4	110KV H4	Disconn. command event	Off	Off
25-12-2024 12:18:37.226	PIRQUE 892H4	110KV H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 12:18:35.083	PIRQUE 892H4	110KV H4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir
25-12-2024 12:18:31.959	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open
25-12-2024 12:18:31.957	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 12:17:21.098	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open
25-12-2024 12:17:21.090	PIRQUE 891H4	110KV H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate
25-12-2024 12:17:14.115	PIRQUE 891H4	110KV H4	Disconn. command event	Off	Off

25-12-2024 12:17:14.115	PIRQUE 110KV H4 891H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 12:17:12.313	PIRQUE 110KV H4 891H4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir
25-12-2024 12:15:53.898	PIRQUE 110KV H4 891H4	Disconn. command event	On	On
25-12-2024 12:15:53.651	PIRQUE 110KV H4 892H4	Disconn. command event	On	On
25-12-2024 12:15:50.327	PIRQUE 110KV H4 891H4	Disconn. command event	Off	Off
25-12-2024 12:15:46.936	PIRQUE 110KV H4 891H4	Disconn. command event	On	On
25-12-2024 11:12:10.927	PIRQUE 110KV H3 891TH3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 11:12:10.922	PIRQUE 110KV H3 892H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 11:12:10.921	PIRQUE 110KV H3 891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 11:12:10.901	PIRQUE 110KV H3 52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 08:46:00.479	PIRQUE 110KV H4 52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Open	Open
25-12-2024 08:46:00.473	PIRQUE 110KV H4 52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Intermediate	Intermediate
25-12-2024 08:46:00.004	PIRQUE 110KV H4 52H4	Breaker command event	Off	Off
25-12-2024 08:46:00.004	PIRQUE 110KV H4 52H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 08:45:57.418	PIRQUE 110KV H4 52H4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir
25-12-2024 08:45:55.088	PIRQUE 110KV H4 52H4	Breaker command event	On	On
25-12-2024 08:45:21.028	PIRQUE 110KV H4 52H4	Breaker command event	Off	Off
25-12-2024 08:45:21.028	PIRQUE 110KV H4 52H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada
25-12-2024 08:45:16.153	PIRQUE 110KV H4 52H4	Breaker command event	On	On
25-12-2024 08:45:14.877	PIRQUE 110KV H4 52H4	Breaker command event	Off	Off
25-12-2024 08:45:11.170	PIRQUE 110KV H4 52H4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir
25-12-2024 08:45:10.336	PIRQUE 110KV H4 52H4	Breaker command event	On	On
25-12-2024 08:45:05.622	PIRQUE 110KV H3 52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Open	Open
25-12-2024 08:45:05.620	PIRQUE 110KV H3 52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Intermediate	Intermediate
25-12-2024 08:44:53.835	PIRQUE 110KV H3 52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Open	Open
25-12-2024 08:44:53.809	PIRQUE 110KV H3 52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Intermediate	Intermediate
25-12-2024 08:44:53.662	PIRQUE 110KV H3 52H3	Breaker command event	Off	Off
25-12-2024 08:44:53.662	PIRQUE 110KV H3 52H3	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada

25-12-2024 08:44:49.437	PIRQUE 110KV H3 52H3	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir
25-12-2024 08:43:26.316	PIRQUE 110KV H3 52H3	Breaker command event	On	On
25-12-2024 08:09:57.461	PIRQUE 110KV H3 891TH3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 08:09:57.450	PIRQUE 110KV H3 891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 08:09:57.444	PIRQUE 110KV H3 52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 08:09:57.438	PIRQUE 110KV H3 892H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 08:09:57.432	PIRQUE 110KV H3 891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 08:09:57.432	PIRQUE 110KV H3 52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 08:09:57.424	PIRQUE 110KV H3 891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 08:09:57.417	PIRQUE 110KV H3 52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 08:09:56.616	MAIPO 110kV H1 52H1	Indicacion de posicion de Interruptor 52H1	Abierto	Abierto
25-12-2024 08:09:56.400	PIRQUE 110KV H4 PS1	PS1-H4 Recepcion Comparacion Direc 85C	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 08:09:54.702	PIRQUE 110KV H4 PS1	PS1-H4 Recepcion Comparacion Direc 85C	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
25-12-2024 08:09:54.662	PIRQUE 110KV H4 PS1	PS1-H4 Recepcion Comparacion Direc 85C	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
25-12-2024 08:09:54.622	PIRQUE 110KV H4 PS1	PS1-H4 Recepcion Comparacion Direc 85C	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1

ANEXO N°5 INFORME DE MANTENIMIENTO

Plan de mantenimiento 2024, de S/E Pirque, aplicado a desconectador 89H4-1:

Área	Zona	Instalación	Ubicación Técnica	Actividad	Mes Proyectado	Mes ejecutado	OT	Informe	Observaciones y/o Comentarios
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Termografía	Enero	Enero	4005427	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Termografía	Julio	Julio	4007521	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 2	Febrero	Febrero	4005916	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 2	Abril	Abril	4006505	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 2	Junio	Junio	4007112	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 2	Agosto	Agosto	4007865	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 2	Octubre	Octubre	4008422	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 2	Diciembre	Diciembre	4008989	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Enero	Enero	4005468	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Enero	Enero	4005469	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Marzo	Marzo	4006135	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Marzo	Marzo	4006136	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Mayo	Mayo	4006869	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Mayo	Mayo	4006870	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Julio	Julio	4007479	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Julio	Julio	4007480	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Septiembre	Septiembre	4008097	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Septiembre	Septiembre	4008098	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Noviembre	Noviembre	4008719	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Inspección tipo 1	Noviembre	Noviembre	4008721	SI	Personal propio Celeo
EEPP	Maule	Pirque	MAULE-ATEX-SE-PIR////	Coronografía	Mayo	Mayo	4006990	SI	Personal propio Celeo

6. Reporte de novedades CEN

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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.
00:31	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2024131565 y 2024131566.
03:18	Transelec	S/E Laja 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.3 MW de consumos correspondientes a S/E Laja, según IF 2024005577.
03:20	Transelec	S/E Laja 52CT cerrado y recuperado los consumos. Cancelado IF 2024005577.
03:40	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos correspondientes a S/E Corral. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 13473 y 13474, según IF 2024005578.
04:18	STS	S/E Corral recuperado el 80 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
04:42	STS	S/E Corral recuperado el 100 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
06:47	STS	Línea de 66 kV Picarte – Corral cierre de prueba sin éxito.
08:10	Celeoredes	S/E Maipo 52HT1 de la línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005585.
08:10	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Maipo - Pirque y Pirque - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005593 e IF 2024005597.
08:47	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
10:23	CGE - Transmisión	S/E Pirque recupera el 28 % de los consumos por medio de redes de media tensión.
11:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 9.6 MW de consumos de Antofagasta, según IF 2024005581.
12:27	Celeoredes	Línea de 110 kV Maipo - Pirque cerrada y se normalizan los consumos de S/E Pirque. Queda indisponible tramo de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto, según IF 2024005585 e IF 2024005593.
13:15	Engie Generación	C. PFV Coya cancelada limitación, según IL 2024002024.
13:46	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:00	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 29% de los consumos por redes de media tensión.
14:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 13.3 MW de consumos de S/E Pucón, según IF 2024005582.
14:10	CGE - Transmisión	S/E Villarrica 52BS cerrado y normalizado los consumos de S/E Pucón.
14:12	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cerrada, normalizada topología de S/E Corral y cancelado IF 2024005578.
14:33	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 37% de los consumos por redes de media tensión.
14:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Chiguayante interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005586.
15:02	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005587.
15:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 83% de los consumos por redes de media tensión.
18:15	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio bajo la línea.

INFORME DE FALLA IF: 2024005584 y 2024005585

Hora	Centro de Control	Observación
18:18	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada, según IF 2024005589
18:18	Arauco	C. Celco genera en isla y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Celco - Constitución, según IF 2024005590
18:53	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla ventilador secundario de la caldera de poder, según IF 2024005596
19:19	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada y cancelado IF 2024005589
19:25	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:28	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005590
19:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria-Collipulli-Angol interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Nahuelbuta, Renaico, Deuco y Los Sauces, según IF 2024005595.
19:33	Scotta	C. Río Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005591.
19:33	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005598 y 2024005600.
19:34	CGE - Transmisión	SS/EE Renaico y Nahuelbuta normalizan sus consumos desde S/E Negrete
19:39	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada y se normalizan los consumos de S/E Collipulli. Queda indisponible tramo Collipulli - Angol.
19:57	STS	S/E Negrete 52B1 de la línea 66 kV Negrete - Los Buenos Aires interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Sobrecarga, se procede al cierre de inmediato.
20:05	AES Andes	S/E Andes transformador N° 2 de 345/220/23 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005592.
20:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 26 MW de consumos correspondientes a SS/EE Villarrica y Pucón, según IF 2024005594.
20:41	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
20:49	Celeoredes	Línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2024005585.
21:10	Arauco	C. Viñales en servicio en pruebas, según IF 2024005596
21:54	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
22:10	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, cancelado IF 2024005596
22:46	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Villarrica y Pucón
23:00	Engie Generación	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW, la frecuencia baja a 49.50 Hz. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.
23:05	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada.
23:09	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV energizado en vacío.
23:10	CGE - Transmisión	S/E La Portada recuperado el 100 % de los consumos, cancelado IF 2024005581.

7. Informes de falla preliminar cargados a Neomante

7.1 IF 2024005584 – 52H1 de S/E Maipo

Resumen Finalizado

Número:
2024005584

Solicitante:
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:
Interno

SubEstación:
S/E MAIPO

Falla Sobre:
paño

Elementos
Tipo: panos - S/E MAIPO H1
Nombre : S/E MAIPO H1
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 12:27
Protección : 51N
Interruptor : 52H1 de S/E Maipo
Consumo : 2 MW de consumo de CGE y 25 MW de consumo de CMPC
Comentario : Sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?
No

Zona Afectada
Metropolitana

Comuna
Buin

Tipo Causa
Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:
Desconexión forzada por actuación de protecciones del 52H1 de S/E Maipo (asociado a la LT 110 kV Maipo - Pirque), debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.

Causas
-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
-**Elemento:** Interruptores
-**Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada residual
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:
-**Fenómeno Físico:** Desconexión forzada por actuación de protecciones del 52H1 de S/E Maipo (asociado a la LT 110 kV Maipo - Pirque, propiedad de CMPC).
-**Elemento:** 52H1 de S/E Maipo.
-**Fenómeno Eléctrico:** Operación de función 51N.
-**Operación de los interruptores:** Sin comentarios.

Observaciones:
-**Observaciones:** Desconexión forzada por actuación de protecciones del 52H1 de S/E Maipo (asociado a la LT 110 kV Maipo - Pirque), debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.
-**Acciones Inmediatas:** Aviso al CDC CEN, CMPC y a personal de mantenimiento para efectuar interrogación de protecciones.
-**Hechos Sucedidos:** Se produce la apertura del 52H1 de S/E Maipo, debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se determinará
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se determinará

Afecta SSCC:
No

Afecta Medidores:
No

Afecta Protecciones:
No

Consumo:
Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 6432
PAPELES CORDILLERA SPA / Perd. Estm. de Potencia: 25 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:
No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:
25-12-2024 12:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):
25-12-2024 12:27

7.2 IF 2024005585 – 52H4 de S/E Pirque

Resumen Finalizado

Número:
2024005585

Solicitante:
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:
Interno

SubEstación:
S/E PIRQUE

Falla Sobre:
paño

Elementos
Tipo: panos - S/E PIRQUE H4
Nombre : S/E PIRQUE H4
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 08:10
Fecha Normaliza : 25-12-2024 23:00
Protección : Operación de función 51N del 52H1 de S/E Maipo.
Interruptor : 52H1 de S/E Maipo
Consumo : No
Comentario : No hubo apertura del 52H4 de S/E Pirque.

¿Produce otra indisponibilidad?
No

Zona Afectada
Metropolitana

Comuna
Pirque

Tipo Causa
Causa Definitiva
Causa Secundaria
Falla en desconectador

Comentarios Tipo Causa:
Corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque (asoicada a LT 110 kV Pirque - Puente Alto).

Causas
-**Fenómeno Físico:** Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
-**Elemento:** Desconectadores
-**Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada residual
-**Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:
-**Fenómeno Físico:** Corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque (asociada a LT 110 kV Pirque - Puente Alto).
-**Elemento:** Corte de conductor en prensa del desconectador.
-**Fenómeno Eléctrico:** Operación de función 51N del 52H1 de S/E Maipo.
-**Operación de los interruptores:** Interruptor 52H4 de S/E Pirque no abre por desbalance se corrientes de fases.

Observaciones:
-**Observaciones:** Corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque (asociada a LT 110 kV Pirque - Puente Alto).
-**Acciones Inmediatas:** Aviso al CDC CEN, CMPC, CGE y a personal de mantenimiento para efectuar interrogación de protecciones.
-**Hechos Sucedidos:** Se produce la apertura del 52H1 de S/E Maipo, debido a corte de conductor en prensa del desconectador llegada de línea 89H4-1 de S/E Pirque.
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Reparación de conductor cortado en prensa.
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se determinará.

Afecta SSCC:
No

Afecta Medidores:
No

Afecta Protecciones:
No

Consumo:
No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:
No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
25-12-2024 08:10

Fecha / Hora Estimada Retorno:
25-12-2024 23:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):
25-12-2024 20:49

Time (ET+EM)	Registration Time	History Logging Time	Object Identifier			Object Text	Event Text	State Text	Logical Name
25-12-2024 20:51:55.929	25-12-2024 20:50:42.012	25-12-2024 20:51:55.929	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Alarm acknowledged	Closed	PIR_H4_891H4
25-12-2024 20:51:55.928	25-12-2024 20:50:42.012	25-12-2024 20:51:55.928	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Posición	Alarm acknowledged	Closed	PIR H4 892H4
25-12-2024 20:51:53.871	25-12-2024 20:50:42.013	25-12-2024 20:51:53.872	PIRQUE	110KV H4	52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Alarm acknowledged	Closed	PIR H4 52H4
25-12-2024 23:49:20.602	25-12-2024 23:49:20.602	25-12-2024 20:49:20.659	PIRQUE	110KV H4	52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Closed	Closed	PIR_H4_52H4
25-12-2024 23:49:20.581	25-12-2024 23:49:20.581	25-12-2024 20:49:20.615	PIRQUE	110KV H4	52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Intermediate	Intermediate	PIR_H4_52H4
25-12-2024 20:49:20.477	25-12-2024 20:49:20.477	25-12-2024 20:49:20.477	PIRQUE	110KV H4	52H4	Breaker command event	Off	Off	PIR_H4_52H4
25-12-2024 20:49:20.476	25-12-2024 20:49:20.476	25-12-2024 20:49:20.476	PIRQUE	110KV H4	52H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H4_52H4
25-12-2024 20:49:17.419	25-12-2024 20:49:17.419	25-12-2024 20:49:17.419	PIRQUE	110KV H4	52H4	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar	PIR_H4_52H4
25-12-2024 20:49:16.173	25-12-2024 20:49:16.173	25-12-2024 20:49:16.173	PIRQUE	110KV H4	52H4	Breaker command event	On	On	PIR_H4_52H4
25-12-2024 23:47:38.253	25-12-2024 23:47:38.253	25-12-2024 20:47:38.302	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed	PIR H4 892H4
25-12-2024 23:47:38.246	25-12-2024 23:47:38.246	25-12-2024 20:47:38.273	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR H4 892H4
25-12-2024 20:47:32.689	25-12-2024 20:47:32.689	25-12-2024 20:47:32.689	PIRQUE	110KV H4	892H4	Disconn. command event	Off	Off	PIR_H4_892H4
25-12-2024 20:47:32.689	25-12-2024 20:47:32.689	25-12-2024 20:47:32.689	PIRQUE	110KV H4	892H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H4_892H4
25-12-2024 20:47:28.985	25-12-2024 20:47:28.985	25-12-2024 20:47:28.985	PIRQUE	110KV H4	892H4	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar	PIR_H4_892H4
25-12-2024 20:47:27.134	25-12-2024 20:47:27.134	25-12-2024 20:47:27.134	PIRQUE	110KV H4	892H4	Disconn. command event	On	On	PIR_H4_892H4
25-12-2024 23:47:20.677	25-12-2024 23:47:20.677	25-12-2024 20:47:20.725	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:47:20.668	25-12-2024 23:47:20.668	25-12-2024 20:47:20.706	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 20:47:15.354	25-12-2024 20:47:15.354	25-12-2024 20:47:15.354	PIRQUE	110KV H4	891H4	Disconn. command event	Off	Off	PIR H4 891H4
25-12-2024 20:47:15.353	25-12-2024 20:47:15.353	25-12-2024 20:47:15.353	PIRQUE	110KV H4	891H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR H4 891H4
25-12-2024 20:47:12.753	25-12-2024 20:47:12.753	25-12-2024 20:47:12.753	PIRQUE	110KV H4	891H4	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar	PIR_H4_891H4
25-12-2024 20:47:10.109	25-12-2024 20:47:10.109	25-12-2024 20:47:10.109	PIRQUE	110KV H4	891H4	Disconn. command event	On	On	PIR_H4_891H4
25-12-2024 20:42:26.314	25-12-2024 20:42:26.314	25-12-2024 20:42:26.314	PIRQUE	110KV H4	891TH4	Earth sw. command event	Off	Off	PIR_H4_891TH4
25-12-2024 20:42:26.314	25-12-2024 20:42:26.314	25-12-2024 20:42:26.314	PIRQUE	110KV H4	891TH4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H4_891TH4
25-12-2024 20:42:24.255	25-12-2024 20:42:24.255	25-12-2024 20:42:24.255	PIRQUE	110KV H4	891TH4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir	PIR_H4_891TH4
25-12-2024 20:42:22.937	25-12-2024 20:42:22.937	25-12-2024 20:42:22.937	PIRQUE	110KV H4	891TH4	Earth sw. command event	On	On	PIR_H4_891TH4
25-12-2024 23:41:21.280	25-12-2024 23:41:21.280	25-12-2024 20:41:21.304	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Falla Cto. Alim. Motor	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR H4 ALM892H4
25-12-2024 20:41:20.890	25-12-2024 20:41:20.890	25-12-2024 20:41:20.890	PIRQUE	110KV H4	892H4	Disconn. command event	Off	Off	PIR H4 892H4
25-12-2024 20:41:20.887	25-12-2024 12:18:37.227	25-12-2024 20:41:20.887	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Comando Abrir-Cerrar	Update deblocked	Off	PIR_H4_892H4
25-12-2024 20:41:20.886	25-12-2024 20:41:20.886	25-12-2024 20:41:20.886	PIRQUE	110KV H4	892H4	Ventana de Operación	Desbloqueo de Mandos	Desbloqueo de Mandos	PIR_H4_892H4
25-12-2024 23:41:20.385	25-12-2024 23:41:20.385	25-12-2024 20:41:20.458	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Falla Cto. Control	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR_H4_ALM892H4
25-12-2024 20:41:15.039	25-12-2024 20:41:15.039	25-12-2024 20:41:15.039	PIRQUE	110KV H4	892H4	Disconn. command event	On	On	PIR_H4_892H4
25-12-2024 23:28:59.109	25-12-2024 23:28:59.109	25-12-2024 20:28:59.709	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:28:59.100	25-12-2024 23:28:59.100	25-12-2024 20:28:59.701	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 20:28:31.376	25-12-2024 23:28:02.280	25-12-2024 20:28:31.376	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Alarm acknowledged	Closed	PIR H4 891H4
25-12-2024 23:28:02.280	25-12-2024 23:28:02.280	25-12-2024 20:28:02.322	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed	PIR H4 891H4
25-12-2024 23:28:02.270	25-12-2024 23:28:02.270	25-12-2024 20:28:02.309	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:26:13.368	25-12-2024 23:26:13.368	25-12-2024 20:26:13.408	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:26:13.356	25-12-2024 23:26:13.356	25-12-2024 20:26:13.389	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:22:13.738	25-12-2024 23:22:13.738	25-12-2024 20:22:13.781	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:22:13.728	25-12-2024 23:22:13.728	25-12-2024 20:22:13.768	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:20:52.220	25-12-2024 23:20:52.220	25-12-2024 20:20:52.261	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:20:52.211	25-12-2024 23:20:52.211	25-12-2024 20:20:52.249	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR H4 891H4
25-12-2024 20:19:18.081	25-12-2024 23:17:36.631	25-12-2024 20:19:18.081	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Alarm acknowledged	Closed	PIR H4 891H4
25-12-2024 23:17:36.631	25-12-2024 23:17:36.631	25-12-2024 20:17:36.666	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:17:36.621	25-12-2024 23:17:36.621	25-12-2024 20:17:36.645	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:15:15.393	25-12-2024 23:15:15.393	25-12-2024 20:15:15.423	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:15:15.382	25-12-2024 23:15:15.382	25-12-2024 20:15:15.407	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:14:46.474	25-12-2024 23:14:46.474	25-12-2024 20:14:46.521	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Closed	Closed	PIR_H4_891H4
25-12-2024 23:14:46.465	25-12-2024 23:14:46.465	25-12-2024 20:14:46.510	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 18:53:25.554	25-12-2024 18:52:22.604	25-12-2024 18:53:25.554	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Falla Cto. Control	Alarm acknowledged	Alarming value 1	PIR H4 ALM892H4
25-12-2024 18:53:23.704	25-12-2024 18:52:22.604	25-12-2024 18:53:23.704	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Falla Cto. Alim. Motor	Alarm acknowledged	Alarming value 1	PIR H4 ALM892H4
25-12-2024 18:53:16.965	25-12-2024 18:52:22.613	25-12-2024 18:53:16.965	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Alarm acknowledged	Alarming Open	PIR_H4_891H4
25-12-2024 18:52:28.207	25-12-2024 18:52:22.616	25-12-2024 18:52:28.207	PIRQUE	110KV H4	52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Alarm acknowledged	Open	PIR_H4_52H4
25-12-2024 17:16:42.408	25-12-2024 17:16:42.408	25-12-2024 17:16:42.408	PIRQUE	110KV H4	891H4	Disconn. command event	Off	Off	PIR_H4_891H4
25-12-2024 17:16:32.939	25-12-2024 17:16:32.939	25-12-2024 17:16:32.939	PIRQUE	110KV H4	891H4	Disconn. command event	On	On	PIR_H4_891H4
25-12-2024 20:03:09.939	25-12-2024 20:03:09.939	25-12-2024 17:03:09.984	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Falla Cto. Control	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H4_ALM892H4
25-12-2024 20:03:09.187	25-12-2024 20:03:09.187	25-12-2024 17:03:09.209	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Falla Cto. Alim. Motor	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H4_ALM892H4
25-12-2024 17:03:08.393	25-12-2024 17:03:08.393	25-12-2024 17:03:08.393	PIRQUE	110KV H4	892H4	Disconn. command event	Off	Off	PIR H4 892H4
25-12-2024 17:03:08.391	25-12-2024 12:18:37.227	25-12-2024 17:03:08.391	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Comando Abrir-Cerrar	Update blocked	Off	PIR H4 892H4
25-12-2024 17:03:08.391	25-12-2024 17:03:08.391	25-12-2024 17:03:08.391	PIRQUE	110KV H4	892H4	Ventana de Operación	Bloqueo de Mandos	Bloqueo de Mandos	PIR_H4_892H4
25-12-2024 17:03:03.070	25-12-2024 17:03:03.070	25-12-2024 17:03:03.070	PIRQUE	110KV H4	892H4	Disconn. command event	On	On	PIR_H4_892H4
25-12-2024 17:02:11.829	25-12-2024 17:02:11.829	25-12-2024 17:02:11.829	PIRQUE	110KV H4	891TH4	Earth sw. command event	Off	Off	PIR_H4_891TH4
25-12-2024 17:02:11.829	25-12-2024 17:02:11.829	25-12-2024 17:02:11.829	PIRQUE	110KV H4	891TH4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H4_891TH4
25-12-2024 17:02:08.163	25-12-2024 17:02:08.163	25-12-2024 17:02:08.163	PIRQUE	110KV H4	891TH4	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar	PIR_H4_891TH4
25-12-2024 17:00:51.445	25-12-2024 17:00:51.445	25-12-2024 17:00:51.445	PIRQUE	110KV H4	891TH4	Earth sw. command event	On	On	PIR_H4_891TH4
25-12-2024 14:55:41.634	25-12-2024 14:54:58.181	25-12-2024 14:55:41.634	PIRQUE	110KV H4	PS1	PS1-H4 Recepcion Comparacion Direc 85C	Alarm acknowledged	Value 0	PIR H4 ALMPROTPS1
25-12-2024 14:55:41.633	25-12-2024 14:54:58.148	25-12-2024 14:55:41.633	PIRQUE	110KV H3	52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Alarm acknowledged	Value 0	PIR H3 ALM52H3
25-12-2024 14:55:41.633	25-12-2024 14:54:58.150	25-12-2024 14:55:41.633	PIRQUE	110KV H3	891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Alarm acknowledged	Value 0	PIR_H3_ALM891H3
25-12-2024 14:55:41.632	25-12-2024 14:54:58.152	25-12-2024 14:55:41.633	PIRQUE	110KV H3	892H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Alarm acknowledged	Value 0	PIR_H3_ALM892H3
25-12-2024 14:55:41.632	25-12-2024 14:54:58.151	25-12-2024 14:55:41.632	PIRQUE	110KV H3	891TH3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Alarm acknowledged	Value 0	PIR_H3_ALM891TH3
25-12-2024 14:49:10.788	25-12-2024 14:48:34.246	25-12-2024 14:49:10.788	PIRQUE	110KV H3	52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Alarm acknowledged	Closed	PIR_H3_52H3
25-12-2024 14:48:45.253	25-12-2024 12:26:37.106	25-12-2024 14:48:45.254	MAIPO	110kV H1	52H1	Indicacion de posicion de Interruptor 52H1	Alarm acknowledged	Cerrado	MPO_JT1_52H1
25-12-2024 14:27:17.576	25-12-2024 14:26:59.296	25-12-2024 14:27:17.576	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Posición	Alarm acknowledged	Alarming Open	PIR_H4_892H4
25-12-2024 15:40:40.510	25-12-2024 15:40:40.510	25-12-2024 12:40:40.552	PIRQUE	110KV H3	891TH3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR H3 ALM891TH3
25-12-2024 15:40:40.509	25-12-2024 15:40:40.509	25-12-2024 12:40:40.545	PIRQUE	110KV H3	891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR H3 ALM891H3
25-12-2024 15:40:40.509	25-12-2024 15:40:40.509	25-12-2024 12:40:40.534	PIRQUE	110KV H3	892H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR_H3_ALM892H3
25-12-2024 15:40:40.508	25-12-2024 15:40:40.508	25-12-2024 12:40:40.527	PIRQUE	110KV H3	52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR_H3_ALM52H3
25-12-2024 15:40:11.045	25-12-2024 15:40:11.045	25-12-2024 12:40:11.087	PIRQUE	110KV H3	891TH3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H3_ALM891TH3
25-12-2024 15:40:11.042	25-12-2024 15:40:11.042	25-12-2024 12:40:11.079	PIRQUE	110KV H3	892H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H3_ALM892H3
25-12-2024 15:40:11.039	25-12-2024 15:40:11.039	25-12-2024 12:40:11.073	PIRQUE	110KV H3	891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H3_ALM891H3
25-12-2024 15:40:11.039	25-12-2024 15:40:11.039	25-12-2024 12:40:11.066	PIRQUE	110KV H3	52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H3_ALM52H3
25-12-2024 15:32:58.365	25-12-2024 15:32:58.365	25-12-2024 12:32:58.420	PIRQUE	110KV H3	52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Closed	Closed	PIR H3 52H3
25-12-2024 15:32:58.344	25-12-2024 15:32:58.344	25-12-2024 12:32:58.389	PIRQUE	110KV H3	52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Intermediate	Intermediate	PIR H3 52H3
25-12-2024 12:32:58.234	25-12-2024 12:32:58.234	25-12-2024 12:32:58.234	PIRQUE	110KV H3	52H3	Breaker command event	Off	Off	PIR_H3_52H3
25-12-2024 12:32:58.234	25-12-2024 12:32:58.234	25-12-2024 12:32:58.234	PIRQUE	110KV H3	52H3	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H3_52H3
25-12-2024 12:32:55.348	25-12-2024 12:32:55.348	25-12-2024 12:32:55.348	PIRQUE	110KV H3	52H3	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar	PIR_H3_52H3
25-12-2024 12:32:54.110	25-12-2024 12:32:54.110	25-12-2024 12:32:54.110	PIRQUE	110KV H3	52H3	Breaker command event	On	On	PIR_H3_52H3
25-12-2024 12:26:37.106	25-12-2024 12:26:37.106	25-12-2024 12:26:37.383	MAIPO	110kV H1	52H1	Indicacion de posicion de Interruptor 52H1	Cerrado	Cerrado	MPO_JT1_52H1
25-12-2024 12:26:36.584	25-12-2024 12:26:36.584	25-12-2024 12:26:36.584	MAIPO	110kV H1	52H1	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	MPO_JT1_52H1
25-12-2024 12:26:32.769	25-12-2024 12:26:32.769	25-12-2024 12:26:32.769	MAIPO	110kV H1	52H1	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	Seleccionar Cerrar	MPO JT1 52H1
25-12-2024 15:18:42.646	25-12-2024 15:18:42.646	25-12-2024 12:19:23.228	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open	PIR H4 892H4
25-12-2024 15:18:42.638	25-12-2024 15:18:42.638	25-12-2024 12:19:23.226	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_892H4
25-12-2024 15:18:42.646	25-12-2024 15:18:42.646	25-12-2024 12:18:42.693	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open	PIR_H4_892H4
25-12-2024 15:18:42.638	25-12-2024 15:18:42.638	25-12-2024 12:18:42.677	PIRQUE	110KV H4	892H4	89H4-2 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_892H4
25-12-2024 12:18:37.227	25-12-2024 12:18:37.227	25-12-2024 12:18:37.227	PIRQUE	110KV H4	892H4	Disconn. command event	Off	Off	PIR_H4_892H4
25-12-2024 12:18:37.226	25-12-2024 12:18:37.226	25-12-2024 12:18:37.226	PIRQUE	110KV H4	892H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H4_892H4
25-12-2024 12:18:35.083	25-12-2024 12:18:35.083	25-12-2024 12:18:35.083	PIRQUE	110KV H4	892H4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir	PIR_H4_892H4
25-12-2024 15:17:19.732	25-12-2024 15:17:19.732	25-12-2024 12:18:31.959	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open	PIR H4 891H4
25-12-2024 15:17:19.720	25-12-2024 15:17:19.720	25-12-2024 12:18:31.957	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Open to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR H4 891H4
25-12-2024 15:17:19.732	25-12-2024 15:17:19.732	25-12-2024 12:17:21.098	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Alarming Intermediate to Alarming Open	Alarming Open	PIR_H4_891H4
25-12-2024 15:17:19.720	25-12-2024 15:17:19.720	25-12-2024 12:17:21.090	PIRQUE	110KV H4	891H4	89H4-1 Posición	Changed from Closed to Alarming Intermediate	Alarming Intermediate	PIR_H4_891H4
25-12-2024 12:17:14.115	25-12-2024 12:17:14.115	25-12-2024 12:17:14.115	PIRQUE	110KV H4	891H4	Disconn. command event	Off	Off	PIR_H4_891H4
25-12-2024 12:17:14.115	25-12-2024 12:17:14.115	25-12-2024 12:17:14.115	PIRQUE	110KV H4	891H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H4_891H4
25-12-2024 12:17:12.313	25-12-2024 12:17:12.313	25-12-2024 12:17:12.313	PIRQUE	110KV H4	891H4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir	PIR_H4_891H4
25-12-2024 12:15:53.898	25-12-2024 12:15:53.898	25-12-2024 12:15:53.898	PIRQUE	110KV H4	891H4	Disconn. command event	On	On	PIR_H4_891H4
25-12-2024 12:15:53.651	25-12-2024 12:15:53.651	25-12-2024 12:15:53.651	PIRQUE	110KV H4	892H4	Disconn. command event	On	On	PIR H4 892H4
25-12-2024 12:15:50.327	25-12-2024 12:15:50.327	25-12-2024 12:15:50.327	PIRQUE	110KV H4	891H4	Disconn. command event	Off	Off	PIR H4 891H4
25-12-2024 12:15:46.936	25-12-2024 12:15:46.936	25-12-2024 12:15:46.936	PIRQUE	110KV H4	891H4	Disconn. command event	On	On	PIR_H4_891H4
25-12-2024 14:12:10.886	25-12-2024 14:12:10.886	25-12-2024 11:12:10.927	PIRQUE	110KV H3	891TH3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR_H3_ALM891TH3
25-12-2024 14:12:10.885	25-12-2024 14:12:10.885	25-12-2024 11:12:10.922	PIRQUE	110KV H3	892H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR_H3_ALM892H3
25-12-2024 14:12:10.885	25-12-2024 14:12:10.885	25-12-2024 11:12:10.921	PIRQUE	110KV H3	891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR_H3_ALM891H3
25-12-2024 14:12:10.885	25-12-2024 14:12:10.885	25-12-2024 11:12:10.901	PIRQUE	110KV H3	52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0	PIR_H3_ALM52H3
25-12-2024 11:46:00.106	25-12-2024 11:46:00.106	25-12-2024 08:46:00.479	PIRQUE	110KV H4	52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Open	Open	PIR_H4_52H4
25-12-2024 11:46:00.092	25-12-2024 11:46:00.092	25-12-2024 08:46:00.473	PIRQUE	110KV H4	52H4	POSICION INTERRUPTOR 52H4	Intermediate	Intermediate	PIR H4 52H4
25-12-2024 08:46:00.004	25-12-2024 08:46:00.004	25-12-2024 08:46:00.004	PIRQUE	110KV H4	52H4	Breaker command event	Off	Off	PIR H4 52H4
25-12-2024 08:46:00.004	25-12-2024 08:46:00.004	25-12-2024 08:46:00.004	PIRQUE	110KV H4	52H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H4_52H4
25-12-2024 08:45:57.418	25-12-2024 08:45:57.418	25-12-2024 08:45:57.418	PIRQUE	110KV H4	52H4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir	PIR_H4_52H4
25-12-2024 08:45:55.088	25-12-2024 08:45:55.088	25-12-2024 08:45:55.088	PIRQUE	110KV H4	52H4	Breaker command event	On	On	PIR_H4_52H4
25-12-2024 08:45:21.028	25-12-2024 08:45:21.028	25-12-2024 08:45:21.028	PIRQUE	110KV H4	52H4	Breaker command event	Off	Off	PIR_H4_52H4
25-12-2024 08:45:21.028	25-12-2024 08:45:21.028	25-12-2024 08:45:21.028	PIRQUE	110KV H4	52H4	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR_H4_52H4
25-12-2024 08:45:16.153	25-12-2024 08:45:16.153	25-12-2024 08:45:16.153	PIRQUE	110KV H4	52H4	Breaker command event	On	On	PIR_H4_52H4
25-12-2024 08:45:14.877	25-12-2024 08:45:14.877	25-12-2024 08:45:14.877	PIRQUE	110KV H4	52H4	Breaker command event	Off	Off	PIR H4 52H4
25-12-2024 08:45:11.170	25-12-2024 08:45:11.170	25-12-2024 08:45:11.170	PIRQUE	110KV H4	52H4	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir	PIR H4 52H4
25-12-2024 08:45:10.336	25-12-2024 08:45:10.336	25-12-2024 08:45:10.336	PIRQUE	110KV H4	52H4	Breaker command event	On	On	PIR_H4_52H4
25-12-2024 11:44:53.777	25-12-2024 11:44:53.777	25-12-2024 08:45:05.622	PIRQUE	110KV H3	52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Open	Open	PIR_H3_52H3
25-12-2024 11:44:53.763	25-12-2024 11:44:53.763	25-12-2024 08:45:05.620	PIRQUE	110KV H3	52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Intermediate	Intermediate	PIR_H3_52H3
25-12-2024 11:44:53.777	25-12-2024 11:44:53.777	25-12-2024 08:44:53.835	PIRQUE	110KV H3	52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Open	Open	PIR_H3_52H3
25-12-2024 11:44:53.763	25-12-2024 11:44:53.763	25-12-2024 08:44:53.809	PIRQUE	110KV H3	52H3	POSICION INTERRUPTOR 52H3	Intermediate	Intermediate	PIR_H3_52H3
25-12-2024 08:44:53.662	25-12-2024 08:44:53.662	25-12-2024 08:44:53.662	PIRQUE	110KV H3	52H3	Breaker command event	Off	Off	PIR_H3_52H3
25-12-2024 08:44:53.662	25-12-2024 08:44:53.662	25-12-2024 08:44:53.662	PIRQUE	110KV H3	52H3	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	Operación Ejecutada	PIR H3 52H3
25-12-2024 08:44:49.437	25-12-2024 08:44:49.437	25-12-2024 08:44:49.437	PIRQUE	110KV H3	52H3	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	Seleccionar Abrir	PIR H3 52H3
25-12-2024 08:43:26.316	25-12-2024 08:43:26.316	25-12-2024 08:43:26.316	PIRQUE	110KV H3	52H3	Breaker command event	On	On	PIR_H3_52H3
25-12-2024 11:09:57.397	25-12-2024 11:09:57.397	25-12-2024 08:09:57.461	PIRQUE	110KV H3	891TH3	89H3-1T Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H3_ALM891TH3
25-12-2024 11:09:57.391	25-12-2024 11:09:57.391	25-12-2024 08:09:57.450	PIRQUE	110KV H3	891H3	89H3-1 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H3_ALM891H3
25-12-2024 11:09:57.391	25-12-2024 11:09:57.391	25-12-2024 08:09:57.444	PIRQUE	110KV H3	52H3	52H3 Baja Tensión Cto Calefac.	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H3_ALM52H3
25-12-2024 11:09:57.389	25-12-2024 11:09:57.389	25-12-2024 08:09:57.438	PIRQUE	110KV H3	892H3	89H3-2 Falla Cto. Calefacción	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1	PIR_H3_ALM892H3
25-12-2024 11:09:57.389	25-12-2024 11:09:

AA2D01Q03FN3

AA2D01Q03FN3
Author: gvega
Creation time: 12/25/2024 12:55:34
Last modified time: 12/25/2024 12:55:34
Modified by: Unnamed User

AA2D01Q03FN3

Device information

Device details	
Name	**Value**
Name	AA2D01Q03FN3
IEC 61850 name	AA2D01Q03FN3
IEC 61850 Edition	IEC 61850 Edition 2
Type	7SA87
Serial number	BM1810008407
Configuration version	V07.80.17
Communication configuration version	V07.80.17
Product code	7SA87-DAAA-AA0-0AAAA0-AT0111-12111B-BAA000-000AC0-CH1BA1-CB1
Short product code	P1A222763
CPU type	CP300

Condensed information about configured protection functions.

Línea PIRQUE	
Name	**Value**
50/51 OC-3ph 1p 1	Settings group 1: on
50N/51N OC-gnd-A1	Settings group 1: off
21 Distance prot. 1	Settings group 1: on
67 Dir.OC-3ph 1p 1	Settings group 1: off
85-21Perm.overr.	Settings group 1: on
85-67N Dir. comp.	Settings group 1: off
Switch onto fault 1	Settings group 1: on
50 high-speed 1pol 1	Settings group 1: on

Function points	
Name	**Value**
Function-points consumption	205 out of 350

Function-chart (CFC) statistics	
Name	**Value**
Ticks for task High priority Event-Triggered	826 out of 1000
Ticks for task Event-Triggered	253 out of 10988
Ticks for task Low priority Event-Triggered and Low priority Cyclic-Triggered	0 out of 105592

AA2D01Q03FN3

Hardware and protocols

Binary inputs				
Binary input	**Terminals**	**Module**	**User label**	**Threshold value**
1.1	1D7-1D9	Base module	BI 1.1	Low: 44 V, High: 88 V
1.2	1D8-1D10	Base module	BI 1.2	Low: 44 V, High: 88 V
1.3	1D11-1D13	Base module	BI 1.3	Low: 44 V, High: 88 V
1.4	1D12-1D14	Base module	BI 1.4	Low: 44 V, High: 88 V
2.1	2B11-2B12	Base module	BI 2.1	Low: 44 V, High: 88 V
2.2	2B11-2B14	Base module	BI 2.2	Low: 44 V, High: 88 V
2.3	2B11-2B13	Base module	BI 2.3	Low: 44 V, High: 88 V
3.1	3C13-3D1	Expansion module 3	BI 3.1	Low: 44 V, High: 88 V
3.2	3C14-3D2	Expansion module 3	BI 3.2	Low: 44 V, High: 88 V
3.3	3D3-3D5	Expansion module 3	BI 3.3	Low: 44 V, High: 88 V
3.4	3D4-3D6	Expansion module 3	BI 3.4	Low: 44 V, High: 88 V
3.5	3D7-3D9	Expansion module 3	BI 3.5	Low: 44 V, High: 88 V
3.6	3D8-3D10	Expansion module 3	BI 3.6	Low: 44 V, High: 88 V
3.7	3D11-3D13	Expansion module 3	BI 3.7	Low: 44 V, High: 88 V
3.8	3D12-3D14	Expansion module 3	BI 3.8	Low: 44 V, High: 88 V

Binary outputs			
Binary output	**Terminals**	**Module**	**User label**
1.1	1B10-1B9	Base module	BO-F make 1.1
1.2	1B12-1B11	Base module	BO-F make 1.2
1.3	1B13-1B14	Base module	BO-F make 1.3
1.4	1C1-1C2	Base module	BO-F make 1.4
1.5	1C4-1C3	Base module	BO-F make 1.5
1.6	1C6-1C5	Base module	BO-F make 1.6
1.7	1C7-1C8	Base module	BO make 1.7
1.8	1C9-1C10	Base module	BO make 1.8
1.9	1C11-1C12	Base module	BO make 1.9
1.10	1C13-1C14-1D1	Base module	BO-F change-over 1.10
1.11	1D4-1D2-1D3	Base module	BO-F change-over 1.11
2.1	2B3-2B4	Base module	BO make 2.1
2.2	2B5-2B6-2B8	Base module	BO change-over 2.2
3.1	3B9-3B10	Expansion module 3	BO-F make 3.1
3.2	3B11-3B12	Expansion module 3	BO-F make 3.2
3.3	3B14-3B13	Expansion module 3	BO-F make 3.3
3.4	3C2-3C1	Expansion module 3	BO-F make 3.4
3.5	3C3-3C4-3C6	Expansion module 3	BO-F change-over 3.5
3.6	3C7-3C8-3C10	Expansion module 3	BO-F change-over 3.6

Current transformers			
Current transformer	**Terminals**	**Module**	**User label**
1A1	1A1-1A2	Base module	I P 1A1
1A2	1A3-1A4	Base module	I P 1A2
1A3	1A5-1A6	Base module	I P 1A3
1A4	1A7-1A8	Base module	I P 1A4
3A1	3A1-3A2	Expansion module 3	I P 3A1
3A2	3A3-3A4	Expansion module 3	I P 3A2
3A3	3A5-3A6	Expansion module 3	I P 3A3
3A4	3A7-3A8	Expansion module 3	I P 3A4

Voltage transformers			
Voltage transformer	**Terminals**	**Module**	**User label**
1.1	1B1-1B2	Base module	V 1.1
1.2	1B3-1B4	Base module	V 1.2
1.3	1B5-1B6	Base module	V 1.3
1.4	1B7-1B8	Base module	V 1.4
3.1	3B1-3B2	Expansion module 3	V 3.1
3.2	3B3-3B4	Expansion module 3	V 3.2
3.3	3B5-3B6	Expansion module 3	V 3.3
3.4	3B7-3B8	Expansion module 3	V 3.4

Function keys		
Function key	**Module**	**User label**
1	Base module	Operational log
2	Base module	Operational values
3	Base module	Fault log
4	Base module	
5	Base module	Fundamental
6	Base module	
7	Base module	
8	Base module	

LEDs		
LED	**Module**	**User label**
1.1	Base module	LED1
1.2	Base module	LED2
1.3	Base module	LED3
1.4	Base module	LED4
1.5	Base module	LED5
1.6	Base module	LED6
1.7	Base module	LED7
1.8	Base module	LED8
1.9	Base module	LED9
1.10	Base module	LED10
1.11	Base module	LED11
1.12	Base module	LED12
1.13	Base module	LED13
1.14	Base module	LED14
1.15	Base module	LED15
1.16	Base module	LED16

Ethernet configurations

Interfaces

Slot	Module	Protocol info
J	Onboard Ethernet	Ethernet-interface settings: DCP
E	ETH-BB-2FO	Channel 1: DCP,IEC 61850-8-1,DNP3 Ethernet,DNP3 Master 1,SNTP,DNP3 Master 2,PRP

IP Interface 1 (J\Onboard Ethernet\Channel 1): IP Interface 1		
Number	**Settings**	**Value**
101.1031.0.101	IP address	192.168.1.60
101.1031.0.102	Subnet mask	255.255.255.0
101.1031.0.103	Default Gateway IP Addr	0.0.0.0
101.1031.0.104	Configuration mode	static
101.1031.0.105	DCP enabled	on

IP Interface 1 (E\ETH-BB-2FO\Channel 1): IP Interface 1		
Number	**Settings**	**Value**
102.1031.0.101	IP address	172.16.13.45
102.1031.0.102	Subnet mask	255.255.255.0
102.1031.0.103	Default Gateway IP Addr	172.16.13.1
102.1031.0.104	Configuration mode	static
102.1031.0.105	DCP enabled	on

IEC 61850-8-1 (E\ETH-BB-2FO\Channel 1): IEC 61850-8-1		
Number	**Settings**	**Value**
102.1031.0.120	OPC UA PubSub (MQTT)	false

DNP3 Ethernet (E\ETH-BB-2FO\Channel 1): DNP3 Ethernet		
Number	**Settings**	**Value**
102.1031.0.104	Slave address	45
102.1031.0.107	Connection superv. time	30 s
102.1031.0.108	Time zone	UTC
102.1031.0.109	Superv. time com. failure	30000 ms
102.1031.0.110	Link retries	2
102.1031.0.111	Link confirm. required	not for any frame
102.1031.0.112	Link confirm. time-out	3000 ms
102.1031.0.113	Appl. confirm. required	non-final fragments
102.1031.0.114	Appl. confirm. time-out	9000 ms
102.1031.0.115	Time sync. required	60000 ms
102.1031.0.116	Time betw. sel. & switch.	10000 ms
102.1031.0.117	Enable unsolicited trans.	off

DNP3 Master 1 (E\ETH-BB-2FO\Channel 1): DNP3 Master 1		
Number	**Settings**	**Value**
102.1031.20071.102	Master address	1
102.1031.20071.104	Master IP address	10.25.1.11
102.1031.20071.103	Port	20045

SNTP (E\ETH-BB-2FO\Channel 1): SNTP		
Number	**Settings**	**Value**
102.1031.0.103	Time source 1	10.16.60.1
102.1031.0.104	Time source 2	10.16.60.2
102.1031.0.105	Time interval	15 s
102.1031.0.106	Start time	20 s

DNP3 Master 2 (E\ETH-BB-2FO\Channel 1): DNP3 Master 2		
Number	**Settings**	**Value**
102.1031.20072.102	Master address	2
102.1031.20072.104	Master IP address	10.25.1.12
102.1031.20072.103	Port	20145

AA2D01Q03FN3

Measuring-points routing

Current-measuring points

Measuring point	Connection type	Terminals
Corrientes Maipo	3-phase + IN	I A: 1A1-1A2 I B: 1A3-1A4 I C: 1A5-1A6 IN: 1A7-1A8

Voltage-measuring points

Measuring point	Connection type	Terminals
Tensiones Maipo	3 ph-to-gnd voltages	V A: 1B1-1B2 V B: 1B3-1B4 V C: 1B5-1B6
Tensión sync		V B: 1B7-1B8

AA2D01Q03FN3

Function-group connections

Measuring point to function-group connections

Measuring point	Measuring point
Corrientes Maipo[ID 1]	Línea PIRQUE:I line 3ph
Corrientes Maipo[ID 1]	52H1:I 3ph
Tensiones Maipo[ID 2]	Línea PIRQUE:V 3ph
Tensiones Maipo[ID 2]	52H1:V sync1
Tensión sync[ID 3]	52H1:V sync2

Function group to circuit-breaker group connections

Protection group	Circuit-breaker group(s)
Línea PIRQUE	52H1

AA2D01Q03FN3

Information routing

Legend

Abbreviation	Description
BI	Binary input
FK	Function keys
BO	Binary output
D	Display
L	Logs
FR	Fault recorder

General												
Number	**Group**	**Signal**	**Type**	**Source**			**Destination**					
				BI	**FK**	**CFC**	**BO**	**LED**	**FR**	**L**	**CFC**	**D**
91.510	General	>Test mode on	SPS	L1.4				U1.16		O		
91.511	General	>Test mode off	SPS	H1.4						O		
91.509	General	>Block monitoring dir.	SPS							O		
91.315	General	Device logged off	SPS							O		
91.53	General	Health	ENS							O		
	General	Health\warning	SPS								X	
	General	Health\alarm	SPS								X	
91.54	General	Protection inactive	SPS							O		
91.311	General	Switching authority	ENS							O		
91.317	General	Block monitoring dir.	SPS							O		
91.318	General	Active settings group	INS							O		
91.51	General	Test mode	ENC							O		
91.321	General	Protection on	SPC							O		
91.319	General	Device logout	SPC							O		
91.308	General	Switching auth. station	SPC							O		
91.300	General	Act. settings group 1	SPC							O		

Device												
Number	**Group**	**Signal**	**Type**	**Source**			**Destination**					
				BI	**FK**	**CFC**	**BO**	**LED**	**FR**	**L**	**CFC**	**D**
4171.501	Device	>GOOSE Stop	SPS							O		
	Device	Process mode inactive	SPS			X						
4171.301	Device	Physical health	ENS							O		
4171.303	Device	Device startup	SPS							O		
4171.304	Device	Life contact	SPS							O		
4171.305	Device	Battery failure	SPS							O		
4171.306	Device	Clock fail	SPS							O		
4171.310	Device	Error meas. trans.	ENS							O		
4171.312	Device	Compensation error	ENS							O		
4171.314	Device	Offset error	ENS							O		
4171.316	Device	DIGSI active	SPS							O	X	
4171.317	Device	Simulation mode active	SPS							O	X	
4171.318	Device	Commiss. mode active	SPS							O	X	
4171.319	Device	Error memory	SPS							O		
4171.320	Device	Auxiliary Power Fail	SPS							O		
4171.321	Device	Cyber Security state	ENS							O		
4171.322	Device	Cyber-security event	ENS							O		
4171.323	Device	Event lost	SPS							O		
4171.324	Device	Chatter blocking	SPS							O		
4171.325	Device	Flash disk health	ENS							O		
4171.342	Device	GOOSE sim. mode	SPC							O		

Alarm handling												
Number	**Group**	**Signal**	**Type**	**Source**			**Destination**					
				BI	**FK**	**CFC**	**BO**	**LED**	**FR**	**L**	**CFC**	**D**
5971.503	Alarm handling	>Group Alarm	SPS			X				O		
5971.504	Alarm handling	>Group Warning	SPS			X				O		
5971.505	Alarm handling	>Group indication	SPS							O		
5971.300	Alarm handling	Group alarm	SPS							O		
5971.301	Alarm handling	Group warning	SPS							O		
5971.302	Alarm handling	Group indication	SPS							O		
5971.52	Alarm handling	Behavior	ENS							O		
5971.53	Alarm handling	Health	ENS							O		

Time sync.												
Number	**Group**	**Signal**	**Type**	**Source**			**Destination**					
				BI	**FK**	**CFC**	**BO**	**LED**	**FR**	**L**	**CFC**	**D**
8851.305	Time sync.	Time sync. error	SPS							O		

Señales SCADA_SITR												
Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
	Señales SCADA_SITR	Señal_1_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_2_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_3_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_4_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_5_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_6_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_7_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_8_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_9_SITR	SPS			X						
	Señales SCADA_SITR	Señal_10_SITR	SPS			X						

[FBI007_GAPC_CFC_CHART_SLRP]ERROR: Textpool data with TextRef: 1:5 not found in loaded Textpool												
Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
0.0	[FBI007_GAPC_CFC_CHART_SLRP]ERROR: Textpool data with TextRef: 1:5 not found in loaded Textpool	OL0063	SPS									

Power system												
Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
11.2311.500	General	>Phs-rotation reversal	SPS							O		
11.2311.501	General	>Invert Phases	SPS							O		
11.2311.321	General	Freq.out of oper.range	SPS							O		
11.931.8881.319	Corrientes Maipo\CT 3-phase	Phases AB inverted	SPS							O		
11.931.8881.320	Corrientes Maipo\CT 3-phase	Phases BC inverted	SPS							O		
11.931.8881.321	Corrientes Maipo\CT 3-phase	Phases AC inverted	SPS							O		
11.931.8881.325	Corrientes Maipo\CT 3-phase	Meas.point mult.config.	SPS							O		
11.931.3841.300	Corrientes Maipo\CT 1	Sampled val. current	SAV						X			
11.931.3842.300	Corrientes Maipo\CT 2	Sampled val. current	SAV						X			
11.931.3843.300	Corrientes Maipo\CT 3	Sampled val. current	SAV						X			
11.931.3844.300	Corrientes Maipo\CT 4	Sampled val. current	SAV						X			
11.931.5581.307	Corrientes Maipo\Brk.wire det.	Broken wire suspected	SPS								X	
11.931.5581.52	Corrientes Maipo\Brk.wire det.	Behavior	ENS							O		
11.931.5581.308	Corrientes Maipo\Brk.wire det.	Broken wire confirmed	SPS							O	X	
11.931.5581.53	Corrientes Maipo\Brk.wire det.	Health	ENS							O		
11.931.5581.54	Corrientes Maipo\Brk.wire det.	Inactive	SPS							O		
11.931.5581.301	Corrientes Maipo\Brk.wire det.	Phs A BW suspected	SPS							O		
11.931.5581.302	Corrientes Maipo\Brk.wire det.	Phs B BW suspected	SPS							O		
11.931.5581.303	Corrientes Maipo\Brk.wire det.	Phs C BW suspected	SPS							O		
11.931.2491.82	Corrientes Maipo\Supv. balan. I	>Block function	SPS							O		
11.931.2491.52	Corrientes Maipo\Supv. balan. I	Behavior	ENS							O		
11.931.2491.54	Corrientes Maipo\Supv. balan. I	Inactive	SPS							O		
11.931.2491.53	Corrientes Maipo\Supv. balan. I	Health	ENS							O		
11.931.2491.71	Corrientes Maipo\Supv. balan. I	Failure	SPS							O	X	
11.931.2551.82	Corrientes Maipo\Supv. ph.seq.I	>Block function	SPS							O		
11.931.2551.52	Corrientes Maipo\Supv. ph.seq.I	Behavior	ENS							O		
11.931.2551.54	Corrientes Maipo\Supv. ph.seq.I	Inactive	SPS							O		
11.931.2551.53	Corrientes Maipo\Supv. ph.seq.I	Health	ENS							O		
11.931.2551.71	Corrientes Maipo\Supv. ph.seq.I	Failure	SPS							O	X	
11.931.2431.82	Corrientes Maipo\Supv. sum I	>Block function	SPS							O		
11.931.2431.52	Corrientes Maipo\Supv. sum I	Behavior	ENS							O		
11.931.2431.53	Corrientes Maipo\Supv. sum I	Health	ENS							O		
11.931.2431.54	Corrientes Maipo\Supv. sum I	Inactive	SPS							O		
11.931.2431.71	Corrientes Maipo\Supv. sum I	Failure	SPS							O	X	
11.931.2401.82	Corrientes Maipo\Supv.ADC sum I	>Block function	SPS							O		
11.931.2401.52	Corrientes Maipo\Supv.ADC sum I	Behavior	ENS							O		
11.931.2401.54	Corrientes Maipo\Supv.ADC sum I	Inactive	SPS							O		
11.931.2401.53	Corrientes Maipo\Supv.ADC sum I	Health	ENS							O		
11.931.2401.71	Corrientes Maipo\Supv.ADC sum I	Failure	SPS							O	X	
11.941.8911.315	Tensiones Maipo\VT 3-phase	Phases AB inverted	SPS							O		
11.941.8911.317	Tensiones Maipo\VT 3-phase	Phases AC inverted	SPS							O		
11.941.8911.316	Tensiones Maipo\VT 3-phase	Phases BC inverted	SPS							O		
11.941.3811.300	Tensiones Maipo\VT 1	Sampled val. voltage	SAV						X			
11.941.3812.300	Tensiones Maipo\VT 2	Sampled val. voltage	SAV						X			
11.941.3813.300	Tensiones Maipo\VT 3	Sampled val. voltage	SAV						X			
11.941.2521.82	Tensiones Maipo\Supv. balan. V	>Block function	SPS							O		
11.941.2521.52	Tensiones Maipo\Supv. balan. V	Behavior	ENS							O		
11.941.2521.54	Tensiones Maipo\Supv. balan. V	Inactive	SPS							O		
11.941.2521.53	Tensiones Maipo\Supv. balan. V	Health	ENS							O		
11.941.2521.71	Tensiones Maipo\Supv. balan. V	Failure	SPS							O	X	
11.941.2581.82	Tensiones Maipo\Supv. ph.seq.V	>Block function	SPS							O		
11.941.2581.52	Tensiones Maipo\Supv. ph.seq.V	Behavior	ENS							O		
11.941.2581.54	Tensiones Maipo\Supv. ph.seq.V	Inactive	SPS							O		

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
11.941.2581.53	Tensiones Maipo\Supv. ph.seq.V	Health	ENS							O		
11.941.2581.71	Tensiones Maipo\Supv. ph.seq.V	Failure	SPS							O	X	
11.941.2461.82	Tensiones Maipo\Supv. sum V	>Block function	SPS							O		
11.941.2461.52	Tensiones Maipo\Supv. sum V	Behavior	ENS							O		
11.941.2461.54	Tensiones Maipo\Supv. sum V	Inactive	SPS							O		
11.941.2461.53	Tensiones Maipo\Supv. sum V	Health	ENS							O		
11.941.2461.71	Tensiones Maipo\Supv. sum V	Failure	SPS							O	X	
11.941.2641.500	Tensiones Maipo\VT miniatureCB	>Open	SPS							O	X	
11.961.3811.300	Tensión sync\VT 1	Sampled val. voltage	SAV						X			
11.961.2641.500	Tensión sync\VT miniatureCB	>Open	SPS							O		

Recording

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
81.7441.52	Grnd.-flt log	Behavior	ENS							O		
81.7441.53	Grnd.-flt log	Health	ENS							O		
81.7441.310	Grnd.-flt log	Fault number	INS							O,F,G		
81.7441.311	Grnd.-flt log	Ground-fault log is full	INS							G		
81.791.2761.502	Fault recorder\Control	>External start	SPS							O		
81.791.2761.503	Fault recorder\Control	>Manual start	SPS							O		
	Fault recorder\Control	Record Made SLRP	SPS			X						
81.791.2761.310	Fault recorder\Control	Fault number	INS							O,F		
81.791.2761.311	Fault recorder\Control	Recording started	SPS							O		
81.791.2761.314	Fault recorder\Control	Record made	SPS							O	X	
81.791.2761.327	Fault recorder\Control	Tmax reduced	SPS							O		
81.791.2761.324	Fault recorder\Control	Fault log is full	INS							F		
81.791.2761.300	Fault recorder\Control	Start record	SPC							O		
81.791.2761.305	Fault recorder\Control	Reset memory	SPC							O		
81.791.2761.306	Fault recorder\Control	Clear memory	SPC							O		

Security

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
1331.2761.19021.310	Security Logging\Sec. Ev. Logg.	Configuration changed	SPS								X	

Línea PIRQUE

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
21.4501.55	Group indicat.	Pickup	ACD							U2,F		
21.4501.57	Group indicat.	IEDTR_____	ACT							U2,F		
	Group indicat.	IEDTR_____\general	SPS								X	
21.8671.52	Fault locator	Behavior	ENS							O		
21.8671.53	Fault locator	Health	ENS							O		
21.8671.54	Fault locator	Inactive	SPS							O		
21.8671.302	Fault locator	Fault resistance prim.	MV							F		
21.8671.303	Fault locator	Fault reactance prim.	MV							F		
21.8671.308	Fault locator	Fault resistance sec.	MV							F		
21.8671.309	Fault locator	Fault reactance sec.	MV							F		
21.8671.304	Fault locator	Fault distance	MV							F		
21.8671.305	Fault locator	Fault distance in %	MV							F		
21.8671.306	Fault locator	Fault loop	ENS							F		
21.8671.307	Fault locator	FLO invalid	ENS							F		
21.2671.82	Mes.v.fail.det	>Block function	SPS							O		
21.2671.52	Mes.v.fail.det	Behavior	ENS							O		
21.2671.53	Mes.v.fail.det	Health	ENS							O		
21.2671.54	Mes.v.fail.det	Inactive	SPS							O		
21.2671.300	Mes.v.fail.det	Alarm	SPS							O	X	
21.2671.301	Mes.v.fail.det	3ph.failure-alarm	SPS							O		
21.2671.302	Mes.v.fail.det	SO 3ph.failure-alarm	SPS							O		
21.2671.303	Mes.v.fail.det	Asym.fail.-alarm	SPS							O		
21.2671.304	Mes.v.fail.det	Asym.fail.-inst.alarm	SPS							O		
21.5311.82	68 P.swing blk	>Block function	SPS							O		
21.5311.52	68 P.swing blk	Behavior	ENS							O		
21.5311.53	68 P.swing blk	Health	ENS							O		
21.5311.54	68 P.swing blk	Inactive	SPS							O,F		
21.5311.55	68 P.swing blk	Block zones	ACD							O,F		
	68 P.swing blk	Block zones\general	SPS						R(XT),T(X)			
21.5311.302	68 P.swing blk	Max. blocking time exp.	SPS							F		
	Señales Línea SITR	Disparo General H1 SITR	SPS			X				U2		
	Señales Línea SITR	Recepción 85A	SPS			X						
	Señales Línea SITR	Recepción 85D	SPS			X						
	Señales Línea SITR	Emisión 85A	SPS			X						
	Señales Línea SITR	Señal 5 SITR	SPS			X						

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
	Señales Línea SITR	Señal 6 SITR	SPS			X						
	Señales Línea SITR	Señal 7 SITR	SPS			X						
	Señales Línea SITR	Señal 8 SITR	SPS			X						
	Señales Línea SITR	Señal 9 SITR	SPS			X						
	Señales Línea SITR	Disparo General interno	SPS			X						
	Señales Línea SITR	Cambio de Configuración	SPS			X						
21.1131.4681.300	Process monitor\Closure detec.	Closure	SPS							F		
21.1131.4711.300	Process monitor\1pol.open det.	1-pole open	ACT							F		
21.761.10211.300	Operational values\Power	P tot	MV						R(X)			X
21.761.10211.301	Operational values\Power	Q tot	MV						R(X)			X
21.761.10211.302	Operational values\Power	S tot	MV									X
21.761.10211.303	Operational values\Power	cosφ	MV									X
21.761.10211.304	Operational values\Power	f	MV									X
300.0	Operational values\RMS	Iph:A	CMV									X
300.0	Operational values\RMS	Iph:B	CMV									X
300.0	Operational values\RMS	Iph:C	CMV									X
302.0	Operational values\RMS	Vph:A	CMV									X
302.0	Operational values\RMS	Vph:B	CMV									X
302.0	Operational values\RMS	Vph:C	CMV									X
302.0	Operational values\RMS	Vph:res	CMV									X
21.761.10031.303	Operational values\RMS	IN	MV									X
300.0	Fund./sym.comp.\Sy.co.	Iseq:2	CMV									X
301.0	Fund./sym.comp.\Sy.co.	Vseq:2	CMV									X
21.221.2311.500	50/51 OC-3ph 1p 1\General	>Activation emg. mode	SPS							O		
21.221.2311.300	50/51 OC-3ph 1p 1\General	Emergency mode act.	SPS							O	X	
21.221.871.81	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	>Block stage	SPS							O		
21.221.871.500	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	>Block delay & op.	SPS							O		
21.221.871.52	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Behavior	ENS							O		
21.221.871.53	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Health	ENS							O		
21.221.871.54	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Inactive	SPS							O		
21.221.871.55	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Pickup	ACD							F		
	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Pickup\general	SPS				U2.2		R(XT),T(X)			
21.221.871.57	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Operate	ACT							F		
	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Operate\general	SPS						R(XT),T(X)			
21.221.871.59	50/51 OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Disk emulation running	SPS							F		
21.221.841.81	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	>Block stage	SPS							O		
21.221.841.500	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	>Block delay & op.	SPS							O		
21.221.841.52	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Behavior	ENS							O		
21.221.841.53	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Health	ENS							O		
21.221.841.54	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Inactive	SPS							O		
21.221.841.55	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Pickup	ACD							F		
	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Pickup\general	SPS						R(XT),T(X)			
21.221.841.57	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Operate	ACT							F		
	50/51 OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Operate\general	SPS						R(XT),T(X)			
	50/51 OC-3ph 1p 1\Group indicat.	Operate\general	SPS					L1.7				
21.211.2311.500	50N/51N OC-gnd-A1\General	>Activation emg. mode	SPS							O		
21.211.2311.300	50N/51N OC-gnd-A1\General	Emergency mode act.	SPS							O	X	
21.211.751.81	50N/51N OC-gnd-A1\Definite-T 1	>Block stage	SPS							O		
21.211.751.500	50N/51N OC-gnd-A1\Definite-T 1	>Block delay & op.	SPS							F		
21.211.751.52	50N/51N OC-gnd-A1\Definite-T 1	Behavior	ENS							O		
21.211.751.53	50N/51N OC-gnd-A1\Definite-T 1	Health	ENS							O		
21.211.751.54	50N/51N OC-gnd-A1\Definite-T 1	Inactive	SPS							O		
21.211.751.57	50N/51N OC-gnd-A1\Definite-T 1	Operate	ACT							F		
21.211.751.55	50N/51N OC-gnd-A1\Definite-T 1	Pickup	ACD							F		
21.211.781.81	50N/51N OC-gnd-A1\Inverse-T 1	>Block stage	SPS							O		
21.211.781.500	50N/51N OC-gnd-A1\Inverse-T 1	>Block delay & op.	SPS							F		
21.211.781.52	50N/51N OC-gnd-A1\Inverse-T 1	Behavior	ENS							O		
21.211.781.59	50N/51N OC-gnd-A1\Inverse-T 1	Disk emulation running	SPS							F		
21.211.781.53	50N/51N OC-gnd-A1\Inverse-T 1	Health	ENS							O		
21.211.781.54	50N/51N OC-gnd-A1\Inverse-T 1	Inactive	SPS							O		
21.211.781.57	50N/51N OC-gnd-A1\Inverse-T 1	Operate	ACT							F		
21.211.781.55	50N/51N OC-gnd-A1\Inverse-T 1	Pickup	ACD							F		
	50N/51N OC-gnd-A1\Group indicat.	Pickup\general	SPS				U2.2		R(XT),T(X)			
	50N/51N OC-gnd-A1\Group indicat.	Operate\general	SPS					L1.8	R(XT),T(X)			
21.901.2311.53	21 Distance prot. 1\General	Health	ENS							O		
21.901.2311.54	21 Distance prot. 1\General	Inactive	SPS							O		
21.901.8701.52	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 1	Behavior	ENS							O		

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
21.901.8701.53	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 1	Health	ENS							O		
21.901.8701.54	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 1	Inactive	SPS							O		
21.901.8701.57	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 1	Operate	ACT							F		
	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 1	Operate\general	SPS				U1.9	L1.1	R(XT),T(X)		X	
	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 1	Pickup\general	SPS					U1.1	R(XT),T(X)			
21.901.8702.52	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 2	Behavior	ENS							O		
21.901.8702.53	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 2	Health	ENS							O		
21.901.8702.54	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 2	Inactive	SPS							O		
21.901.8702.57	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 2	Operate	ACT							F		
	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 2	Operate\general	SPS				U1.10	L1.2	R(XT),T(X)			
	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 2	Pickup\general	SPS					U1.2	R(XT),T(X)			
21.901.8703.52	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 3	Behavior	ENS							O		
21.901.8703.53	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 3	Health	ENS							O		
21.901.8703.54	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 3	Inactive	SPS							O		
21.901.8703.57	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 3	Operate	ACT							F		
	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 3	Operate\general	SPS				U1.11	L1.3	R(XT),T(X)			
	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 3	Pickup\general	SPS					U1.3	R(XT),T(X)			
21.901.8704.52	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 4	Behavior	ENS							O		
21.901.8704.53	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 4	Health	ENS							O		
21.901.8704.54	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 4	Inactive	SPS							O		
21.901.8704.57	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 4	Operate	ACT							F		
	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 4	Operate\general	SPS				U2.1	L1.4	R(XT),T(X)			
	21 Distance prot. 1\Z (MHO) 4	Pickup\general	SPS					U1.4	R(XT),T(X)			
21.901.4501.55	21 Distance prot. 1\Group indicat.	Pickup	ACD							F		
21.901.4501.57	21 Distance prot. 1\Group indicat.	Operate	ACT							F		
21.901.4501.301	21 Distance prot. 1\Group indicat.	Selected loop AG	ACD							F		
21.901.4501.302	21 Distance prot. 1\Group indicat.	Selected loop BG	ACD							F		
21.901.4501.303	21 Distance prot. 1\Group indicat.	Selected loop CG	ACD							F		
21.901.4501.304	21 Distance prot. 1\Group indicat.	Selected loop AB	ACD							F		
21.901.4501.305	21 Distance prot. 1\Group indicat.	Selected loop BC	ACD							F		
21.901.4501.306	21 Distance prot. 1\Group indicat.	Selected loop CA	ACD							F		
21.1481.2311.500	67 Dir.OC-3ph 1p 1\General	>Activation emg. mode	SPS							O		
21.1481.2311.501	67 Dir.OC-3ph 1p 1\General	>Test of direction	SPS							O		
21.1481.2311.300	67 Dir.OC-3ph 1p 1\General	Emergency mode act.	SPS							O		
21.1481.2311.301	67 Dir.OC-3ph 1p 1\General	Test direction	ACD							O		
21.1481.8311.81	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	>Block stage	SPS							O		
21.1481.8311.500	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	>Block delay & op.	SPS							O		
21.1481.8311.501	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	>Release delay & op.	SPS							O		
21.1481.8311.52	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Behavior	ENS							O		
21.1481.8311.53	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Health	ENS							O		
21.1481.8311.54	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Inactive	SPS							O		
21.1481.8311.55	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Pickup	ACD							F		
21.1481.8311.57	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Operate	ACT							F		
21.1481.8311.300	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 1	Direction	ACD							O		
21.1481.8312.81	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	>Block stage	SPS							O		
21.1481.8312.500	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	>Block delay & op.	SPS							O		
21.1481.8312.501	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	>Release delay & op.	SPS							O		
21.1481.8312.52	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	Behavior	ENS							O		
21.1481.8312.53	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	Health	ENS							O		
21.1481.8312.54	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	Inactive	SPS							O		
21.1481.8312.55	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	Pickup	ACD							F		
21.1481.8312.57	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	Operate	ACT							F		
21.1481.8312.300	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Definite-T 2	Direction	ACD							O		
21.1481.8341.81	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	>Block stage	SPS							O		
21.1481.8341.500	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	>Block delay & op.	SPS							O		
21.1481.8341.501	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	>Release delay & op.	SPS							O		
21.1481.8341.52	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Behavior	ENS							O		
21.1481.8341.53	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Health	ENS							O		
21.1481.8341.54	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Inactive	SPS							O		
21.1481.8341.55	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Pickup	ACD							F		
21.1481.8341.57	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Operate	ACT							F		
21.1481.8341.59	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Disk emulation running	SPS							F		

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
21.1481.8341.301	67 Dir.OC-3ph 1p 1\Inverse-T 1	Direction	ACD							O		
21.1291.5701.52	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Behavior	ENS							O		
21.1291.5701.54	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Inactive	SPS							O		
21.1291.5701.301	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Transient blocking	SPS							F		
21.1291.5701.57	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Operate	ACT							F		
	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Operate\general	SPS					L1.5	R(XT),T(X)		X	
21.1291.5701.302	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Send signal is echo	SPS							O,F		
21.1291.5701.303	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Weak infeed trip oper.	SPS							O,F		
21.1291.5701.305	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Send	ACT							F		
	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Send\general	SPS				U1.3		R(XT),T(X)		X	
21.1291.5701.347	85-21Perm.overr.\85-21Perm.over	Function on	SPC							O		
21.1291.5851.501	85-21Perm.overr.\Rec. bin.sig.1	>Receive phs A	SPS							F		
21.1291.5851.502	85-21Perm.overr.\Rec. bin.sig.1	>Receive phs B	SPS							F		
21.1291.5851.503	85-21Perm.overr.\Rec. bin.sig.1	>Receive phs C	SPS							F		
21.1291.5851.504	85-21Perm.overr.\Rec. bin.sig.1	>Receive general	SPS	H2.1				L1.10	R(XT),T(X)	F	X	
21.1291.5851.505	85-21Perm.overr.\Rec. bin.sig.1	>Receive failure	SPS							F		
21.1301.5761.52	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Behavior	ENS							O		
21.1301.5761.54	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Inactive	SPS							O		
21.1301.5761.301	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Transient blocking	SPS							F		
21.1301.5761.57	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Operate	ACT							F		
21.1301.5761.302	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Send signal is echo	SPS							O,F		
21.1301.5761.303	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Weak infeed trip oper.	SPS							O,F		
21.1301.5761.305	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Send	ACT							F		
	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Send\general	SPS				U1.4					
21.1301.5761.308	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Pickup 3I0	ACD							F		
21.1301.5761.347	85-67N Dir. comp.\85-67N Dir.com	Function on	SPC							O		
21.1301.5851.501	85-67N Dir. comp.\Rec. bin.sig.1	>Receive phs A	SPS							F		
21.1301.5851.502	85-67N Dir. comp.\Rec. bin.sig.1	>Receive phs B	SPS							F		
21.1301.5851.503	85-67N Dir. comp.\Rec. bin.sig.1	>Receive phs C	SPS							F		
21.1301.5851.504	85-67N Dir. comp.\Rec. bin.sig.1	>Receive general	SPS	H2.2				L1.11		F		
21.1301.5851.505	85-67N Dir. comp.\Rec. bin.sig.1	>Receive failure	SPS							F		
21.1341.5941.52	Switch onto fault 1\Stage 1	Behavior	ENS							O		
21.1341.5941.53	Switch onto fault 1\Stage 1	Health	ENS							O		
21.1341.5941.54	Switch onto fault 1\Stage 1	Inactive	SPS							O		
21.1341.5941.55	Switch onto fault 1\Stage 1	Pickup	ACD							F		
21.1341.5941.57	Switch onto fault 1\Stage 1	Operate	ACT							F		
	Switch onto fault 1\Stage 1	Operate\general	SPS					L1.9				
	Switch onto fault 1\Group indicat.	Pickup\general	SPS						R(XT),T(X)			
	Switch onto fault 1\Group indicat.	Operate\general	SPS						R(XT),T(X)			
21.981.3961.81	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	>Block stage	SPS							O		
21.981.3961.500	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	>release	SPS							O		
21.981.3961.52	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Behavior	ENS							O		
	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Behavior\on	SPS						R(X)			
21.981.3961.53	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Health	ENS							O		
21.981.3961.54	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Inactive	SPS							O		
21.981.3961.55	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Pickup	ACD							F		
	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Pickup\general	SPS						R(XT),T(X)			
21.981.3961.57	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Operate	ACT							F		
	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Operate\general	SPS						R(XT),T(X)			
21.981.3961.300	50 high-speed 1pol 1\Standard 1	Rel. by CB switch on	ACT							O		
	50 high-speed 1pol 1\Group indicat.	Operate\general	SPS					L1.9				

52H1												
Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
301.5341.300	Trip logic	Trip indication	ACT							O,F		
	Trip logic	Trip indication\general	SPS				U1.1,U1.2,U1.5		R(XT),T(X)			
301.4261.500	Circuit break.	>Ready	SPS							O		
301.4261.501	Circuit break.	>Acquisition blocking	SPS							O		
301.4261.504	Circuit break.	>Reset AcqBlk&Subst	SPS							O		
301.4261.502	Circuit break.	>Reset switch statist.	SPS							O		
301.4261.503	Circuit break.	External health	ENS							O		
	Circuit break.	52H1 Abierto SLRP	SPS			X						
	Circuit break.	52H1 Cerrado SLRP	SPS			X						
301.4261.53	Circuit break.	Health	ENS							O		
301.4261.300	Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	SPS							O,F		
301.4261.401	Circuit break.	Trip only pole A	SPS							F		
301.4261.402	Circuit break.	Trip only pole B	SPS							F		
301.4261.403	Circuit break.	Trip only pole C	SPS							F		
301.4261.301	Circuit break.	Close command	SPS							O,F		
301.4261.303	Circuit break.	Definitive trip	SPS							F		
301.4261.311	Circuit break.	Break.-current phs A	MV							F		
301.4261.312	Circuit break.	Break.-current phs B	MV							F		
301.4261.313	Circuit break.	Break.-current phs C	MV							F		
301.4261.317	Circuit break.	Break. current 3I0/IN	MV							F		
301.4261.58	Circuit break.	Position 3-pole	DPC	CH1.2, OH1.1						O		
	Circuit break.	Position 3-pole\open	SPS						R(XT),T(X)		X	
	Circuit break.	Position 3-pole\closed	SPS						R(X)		X	
301.6541.500	Manual close	>Input	SPS							O		
301.6541.501	Manual close	>Block manual close	SPS							O		
301.6541.300	Manual close	Detected	SPS							O		
301.4201.53	Control	Health	ENS							O		
301.4201.58	Control	Cmd. with feedback	DPC							O		
301.4231.53	Interlocking	Health	ENS							O		
301.6151.53	CB test	Health	ENS							O		
301.6151.301	CB test	Test execution	ENS							O		
301.6151.302	CB test	Trip command issued	ENS							O		
301.6151.303	CB test	Close command issued	ENS							O		
301.6151.304	CB test	Test canceled	ENS							O		
301.4381.82	50BF 52H1	>Block function	SPS							O,F		
301.4381.507	50BF 52H1	>CB defect	SPS							O		
301.4381.501	50BF 52H1	>Start 3-pole	SPS			X			R(XT),T(X)	O,F		
301.4381.502	50BF 52H1	>Start pole A	SPS							O		
301.4381.503	50BF 52H1	>Start pole B	SPS							O		
301.4381.504	50BF 52H1	>Start pole C	SPS							O		
301.4381.500	50BF 52H1	>Threshold sensitive	SPS							O		
	50BF 52H1	Arranque 50BF-52H1	SPS	H1.3						O,F	X	
	50BF 52H1	Recepción TDD Pirque	SPS	H2.3				L1.12		O,F	X	
	50BF 52H1	Disparo Prot. Transformador	SPS	H3.1						O,F	X	
301.4381.308	50BF 52H1	BI aux.ct. rout. miss.	SPS							O		
301.4381.306	50BF 52H1	BI start routing miss.	SPS							O		
301.4381.52	50BF 52H1	Behavior	ENS							O		
301.4381.53	50BF 52H1	Health	ENS							O		
301.4381.54	50BF 52H1	Inactive	SPS							O	X	
301.4381.300	50BF 52H1	Fail. BI 'Start 3pole'	SPS							O		
301.4381.301	50BF 52H1	Fail. BI 'Start poleA'	SPS							O		
301.4381.302	50BF 52H1	Fail. BI 'Start poleB'	SPS							O		
301.4381.303	50BF 52H1	Fail. BI 'Start poleC'	SPS							O		
301.4381.310	50BF 52H1	Trip T2	ACT							O,F		
	50BF 52H1	Trip T2\general	SPS				U3.1,U3.2,U3.3,U3.4,U3.5	L1.6	R(XT),T(X)		X	
301.4381.309	50BF 52H1	Retrip T1	ACT							O,F		
	50BF 52H1	Retrip T1\general	SPS				U1.1,U1.2		R(XT),T(X)			
301.4381.55	50BF 52H1	Pickup	ACD							O,F		
	50BF 52H1	Pickup\general	SPS						R(XT),T(X)			
301.4381.316	50BF 52H1	CB failure pole	ACD							F		
	Señales SITR 52H1	Reconexión Habilitada	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	Reconexión Exitosa	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	Disparo T2 50BF	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	50BF Bloqueada	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	Reconexión Deshabilitada	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	SPS (5)	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	SPS (6)	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	SPS (7)	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	SPS (8)	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	SPS (9)	SPS			X						

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
	Señales SITR 52H1	SPS (10)	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	SPS (11)	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	79_Deshabilitada	SPS			X						
	Señales SITR 52H1	Estado_79	DPS	CH3.2, OH3.3								X
	Señales SITR 52H1	Estado_79\open	SPS								X	
	Señales SITR 52H1	Estado_79\closed	SPS								X	
	Señales SITR 52H1	79HAB-DES	DPC	CH3.2, OH3.3			On1.7, Off1.8					X
	Señales SITR 52H1	79HAB-DES\open	SPS								X	
	Señales SITR 52H1	79HAB-DES\closed	SPS								X	
301.1151.2311.304	25 Synchronization\General	Blocked no V selected	SPS							O,U1		
301.1151.2311.303	25 Synchronization\General	Multiple selection	SPS							O,U1		
301.1151.5071.81	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Block stage	SPS							O,U1		
301.1151.5071.501	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Block close command	SPS							O,U1		
301.1151.5071.508	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Op. mode 'dir.cls.cmd'	SPS							O,U1		
301.1151.5071.500	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Selection	SPS							O,U1		
301.1151.5071.504	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Stop syn. process	SPS	L3.8						O,U1		
301.1151.5071.503	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Start syn. process	SPS	H3.8						O,U1		
301.1151.5071.502	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Start/stop syn.proc.	SPS	H3.8						O,U1		
301.1151.5071.505	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Op. mode 'V1>V2<'	SPS							O,U1		
301.1151.5071.506	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Op. mode 'V1<V2>'	SPS							O,U1		
301.1151.5071.507	25 Synchronization\Synchrocheck 1	>Op. mode 'V1<V2<'	SPS							O,U1		
301.1151.5071.321	25 Synchronization\Synchrocheck 1	α dif.too large(α2>α1)	SPS							O,U1		
301.1151.5071.322	25 Synchronization\Synchrocheck 1	α dif.too large(α2<α1)	SPS							O,U1		
301.1151.5071.326	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Angle difference OK	SPS							O,U1		
301.1151.5071.52	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Behavior	ENS							O,U1		
301.1151.5071.53	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Health	ENS							O,U1		
301.1151.5071.309	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Frequency f1 > fmax	SPS							O,U1		
301.1151.5071.319	25 Synchronization\Synchrocheck 1	f dif.too large(f2>f1)	SPS							O,U1		
301.1151.5071.310	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Frequency f1 < fmin	SPS							O,U1		
301.1151.5071.311	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Frequency f2 > fmax	SPS							O,U1		
301.1151.5071.320	25 Synchronization\Synchrocheck 1	f dif.too large(f2<f1)	SPS							O,U1		
301.1151.5071.312	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Frequency f2 < fmin	SPS							O,U1		
301.1151.5071.327	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Frequency diff. OK	SPS							O,U1		
301.1151.5071.328	25 Synchronization\Synchrocheck 1	In progress	SPS							O,U1		
301.1151.5071.54	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Inactive	SPS							O,U1		
301.1151.5071.304	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Max. time exceeded	SPS							O,U1		
301.1151.5071.324	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Release close cmd.	SPS							O,U1		
301.1151.5071.323	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Setting error	SPS							O,U1		
301.1151.5071.305	25 Synchronization\Synchrocheck 1	All sync. conditio. OK	SPS					U1.13		O,U1,U2		
301.1151.5071.313	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Voltage V1 > Vmax	SPS							O,U1		
301.1151.5071.306	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Cond. V1>V2< fulfilled	SPS							O,U1		
301.1151.5071.317	25 Synchronization\Synchrocheck 1	V dif.too large(V2>V1)	SPS							O,U1		
301.1151.5071.314	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Voltage V1 < Vmin	SPS							O,U1		
301.1151.5071.307	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Cond. V1<V2> fulfilled	SPS							O,U1		
301.1151.5071.308	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Cond. V1<V2< fulfilled	SPS							O,U1		
301.1151.5071.315	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Voltage V2 > Vmax	SPS							O,U1		

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
301.1151.5071.318	25 Synchronization\Synchrocheck 1	V dif.too large(V2<V1)	SPS							O,U1		
301.1151.5071.316	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Voltage V2 < Vmin	SPS							O,U1		
301.1151.5071.325	25 Synchronization\Synchrocheck 1	Voltage difference OK	SPS							O,U1		
301.1361.6601.87	79 Auto. reclosing\General	>Function off	SPS			X				O,U1		
301.1361.6601.524	79 Auto. reclosing\General	>Function on	SPS			X				O,U1		
301.1361.6601.82	79 Auto. reclosing\General	>Block function	SPS			X				O,U1		
301.1361.6601.501	79 Auto. reclosing\General	>Release by ext.sync.	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.506	79 Auto. reclosing\General	>Blk. 3-pole AR	SPS							O,U1		
301.1361.6601.513	79 Auto. reclosing\General	>Gen. pickup for start	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.515	79 Auto. reclosing\General	>Trip pole A for start	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.516	79 Auto. reclosing\General	>Trip pole B for start	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.517	79 Auto. reclosing\General	>Trip pole C for start	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.519	79 Auto. reclosing\General	>Trip 3-pole for start	SPS			X				O,U1,F		
301.1361.6601.520	79 Auto. reclosing\General	>Evolving fault start	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.521	79 Auto. reclosing\General	>Dead time start delay	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.522	79 Auto. reclosing\General	>Delay close cmd.	SPS							O,U1,F		
	79 Auto. reclosing\General	79_Lista	SPS			X		U1.14				
301.1361.6601.301	79 Auto. reclosing\General	79 state	ENS							O,U1		
301.1361.6601.302	79 Auto. reclosing\General	Actual reclose cycle	INS							U1		
301.1361.6601.303	79 Auto. reclosing\General	Not ready	SPS							O,U1		
301.1361.6601.304	79 Auto. reclosing\General	79 successful	SPS							U1		
301.1361.6601.305	79 Auto. reclosing\General	CB ready superv.expir	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.306	79 Auto. reclosing\General	CB is not ready	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.309	79 Auto. reclosing\General	In progress	SPS							U1		
301.1361.6601.310	79 Auto. reclosing\General	Reclaim time running	SPS							U1		
301.1361.6601.311	79 Auto. reclosing\General	Start sig. superv.exp.	SPS							U1		
301.1361.6601.313	79 Auto. reclosing\General	Evolv.-fault detected	SPS							U1,F		
301.1361.6601.314	79 Auto. reclosing\General	RDT CloseCmd indicat.	SPS							U1,F		
301.1361.6601.316	79 Auto. reclosing\General	Dead t. aft.3pole trip	SPS							U1,F		
301.1361.6601.320	79 Auto. reclosing\General	Dead t. aft.evolv.flt.	SPS							U1		
301.1361.6601.321	79 Auto. reclosing\General	Close cmd. indication	ACT							O,U1,F		
	79 Auto. reclosing\General	Close cmd. indication\general	SPS					L1.15			X	
301.1361.6601.323	79 Auto. reclosing\General	Cls.cmd after 3p.1.cyc	SPS				U1.6			U1		
301.1361.6601.324	79 Auto. reclosing\General	CloseCmd >=2nd.cyc	SPS							U1		
301.1361.6601.326	79 Auto. reclosing\General	Remote close signal	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.327	79 Auto. reclosing\General	Block. by binary input	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.328	79 Auto. reclosing\General	Blk.by CB ready sup.	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.329	79 Auto. reclosing\General	Blk.by strtsig.superv.	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.330	79 Auto. reclosing\General	Blk.by action time exp	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.331	79 Auto. reclosing\General	Blk.by max.d.t. expiry	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.332	79 Auto. reclosing\General	Blk.by max. d.t. delay	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.333	79 Auto. reclosing\General	Blk. by evolving fault	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.334	79 Auto. reclosing\General	Blk.by dead-line check	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.335	79 Auto. reclosing\General	Blk.by loss of voltage	SPS							O,U1,F		

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
301.1361.6601.336	79 Auto. reclosing\General	Block. by max. cycles	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.337	79 Auto. reclosing\General	Block. by no cycle	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.338	79 Auto. reclosing\General	Block. by protection	SPS							O,U1,F		
301.1361.6601.340	79 Auto. reclosing\General	Cyc1 3p AR	INS							U1		
301.1361.6601.342	79 Auto. reclosing\General	Cyc2+ 3p AR	INS							U1		
301.1361.6601.52	79 Auto. reclosing\General	Behavior	ENS							O,U1		
301.1361.6601.54	79 Auto. reclosing\General	Inactive	SPS							O,U1	X	
301.1361.6601.53	79 Auto. reclosing\General	Health	ENS							O,U1		
301.1361.6601.347	79 Auto. reclosing\General	Function on	SPC							O,U1		
301.1361.6571.500	79 Auto. reclosing\Cycle 1	>Block 79 cycle	SPS							O,U1,F		
301.1361.6571.301	79 Auto. reclosing\Cycle 1	Cycle running	SPS							U1		
301.1361.6571.302	79 Auto. reclosing\Cycle 1	Stage release prot.	SPS							U1		
301.1361.6571.303	79 Auto. reclosing\Cycle 1	Synchrocheck request	SPS							U1		
301.1361.6571.52	79 Auto. reclosing\Cycle 1	Behavior	ENS							O,U1		
301.1361.6571.53	79 Auto. reclosing\Cycle 1	Health	ENS							O,U1		

J:Onboard Ethernet

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
101.2311.53	General	Health	ENS							O		

E:ETH-BB-2FO

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
102.2311.53	General	Health	ENS							O		
102.1031.0.301	Channel 1\IEC 61850-8-1	Channel Live	SPS							O		
102.1031.0.53	Channel 1\IEC 61850-8-1	Health	ENS							O		
102.1031.0.303	Channel 1\DNP3 Ethernet	Channel Live	SPS							O		
102.1031.0.53	Channel 1\DNP3 Ethernet	Health	ENS							O		
102.1031.0.304	Channel 1\SNTP	Channel Live	SPS							O		
102.1031.0.53	Channel 1\SNTP	Health	ENS							O		
102.1031.0.304	Channel 1\PRP	Channel Live	SPS							O		
102.1031.0.53	Channel 1\PRP	Health	ENS							O		
102.1031.0.305	Channel 1\PRP	Redund. Channel Live	SPS							O		

User-def. FG 1

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
	Alarmas	Sup_Tension_Teleprot	SPS	L3.4						O		
	Alarmas	Teleprot_Conectada	SPS	H3.5						O		
	Alarmas	Falla_Teleprot	SPS	H3.6						O		
	Alarmas	Falla_CC_Teleprot	SPS	H3.7						O		

Main menu

Number	Group	Signal	Type	Source			Destination					
				BI	FK	CFC	BO	LED	FR	L	CFC	D
	Logs	Operational log			X1.1							
	Logs	Fault log			X1.3							
	Measurements\Línea PIRQUE	Operational values			X1.2							
	Measurements\52H1	Fundamental			X1.5							

*Signal marked as favorite signal

AA2D01Q03FN3

Communication mapping

DNP3 Ethernet(E\ETH-BB-2FO\Channel 1)

Device					
Number	**Group**	**Signal/Setting**	**Type**	**Mapped to**	**Parameters**
4171.304	Device	Life contact	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:3 Class:1

General					
Number	**Group**	**Signal/Setting**	**Type**	**Mapped to**	**Parameters**
91.510	General	>Test mode on	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:11 Class:1

Recording					
Number	**Group**	**Signal/Setting**	**Type**	**Mapped to**	**Parameters**
	Fault recorder \ Control	Record Made SLRP	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:2 Class:1
81.791.2761.311	Fault recorder \ Control	Recording started	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:1 Class:1

52H1					
Number	**Group**	**Signal/Setting**	**Type**	**Mapped to**	**Parameters**
	Trip logic	Trip indication\general	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:4 Class:1
	Circuit break.	52H1 Abierto SLRP	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:5 Class:1
	Circuit break.	52H1 Cerrado SLRP	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:6 Class:1
	50BF 52H1	Recepción TDD Pirque	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:7 Class:1
	50BF 52H1	Trip T2\general	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:8 Class:1

Línea PIRQUE					
Number	**Group**	**Signal/Setting**	**Type**	**Mapped to**	**Parameters**
	85-21Perm.overr. \ 85-21Perm.over	Send\general	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:10 Class:1
21.1291.5851.504	85-21Perm.overr. \ Rec. bin.sig.1	>Receive general	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:9 Class:1
	Señales Línea SITR	Cambio de Configuración	SPS	Transmit	Transmit Object group:1 Index:0 Class:1

AA2D01Q03FN3

Settings

Device settings

Settings	Value
Edit mode	secondary
Number settings groups	1
Activat. of settings group	settings group 1
DIGSI 5 uses the following interface	192.168.1.60 (Port J)
Operation-panel language	English (United States)
Binary input channel threshold	Low: 44 V, High: 88 V
Used time stamp in GOOSE subscriptions	On message reception
Hide settings in IEC 61850 structure	Hide all settings
Hide SIPROTEC extensions in IEC 61850 structure	Hide all SIPROTEC extensions
Reserv.time for com.prot.	120 s
Use dynamic reporting	True
Block IEC 61850 settings changes	False
Access point used in Edition1	No access point is specified for the SCD import.
Station name	H1-Maipo (User-defined)

General \Device		
Number	**Settings**	**Value**
91.101	Rated frequency	All: 50 Hz
91.102	Minimum operate time	All: 0 s
91.115	Set. format residu. comp.	All: Kr, Kx
91.138	Block monitoring dir.	All: off
91.164	Station name	All: H1-Maipo

General \Chatter blocking		
Number	**Settings**	**Value**
91.123	No. permis.state changes	All: 0
91.127	Initial test time	All: 1 s
91.124	No. of chatter tests	All: 0
91.125	Chatter idle time	All: 1 min
91.137	Subsequent test time	All: 2 s

General \Measurements		
Number	**Settings**	**Value**
91.162	Blk setting change	Settings group 1: false
91.163	Reserv.time for com.prot.	All: 120 s
91.111	Energy restore interval	Settings group 1: 10 min
91.112	Energy restore time	Settings group 1: none

General \Control		
Number	**Settings**	**Value**
91.120	Energy restore	Settings group 1: latest value
91.121	Energy restore by A.time	Settings group 1: false
91.118	Enable sw.auth. station	All: false

General \Spontan.indic.		
Number	**Settings**	**Value**
91.119	Multiple sw.auth. levels	All: false

General \CFC		
Number	**Settings**	**Value**
91.152	Specific sw. authorities	All: false

General \Test support		
Number	**Settings**	**Value**
91.139	Fault-display	All: with pickup
91.161	CFC chart quality handling	All: automatic

Localization		
Number	**Settings**	**Value**
6211.139	Unit system	All: SI

Time settings

General	
Settings	**Value**
Date format	All: DD.MM.YYYY

Time source	
Settings	**Value**
Fault indication after	All: 30 s
Time source 1	port G:IRIG-B
Time source 2	none
Time zone time source 1	All: UTC
Time zone time source 2	All: UTC
Sync. latency time src.1	All: 0 µs
Sync. latency time src.2	All: 0 µs

Time zone and daylight saving time	
Settings	**Value**
Time zone offset to UTC	All: 0 min
Offset daylight sav. time	All: 60 min
Switch daylight sav. time	false

Power system \General

General		
Number	**Settings**	**Value**
11.2311.101	Phase sequence	All: ABC

Power system \Corrientes Maipo

CT 3-phase \General		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.8881.115	CT connection	All: 3-phase + IN
11.931.8881.127	Tracking	All: active
11.931.8881.130	Measuring-point ID	All: 1

CT 3-phase \CT phases		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.8881.101	Rated primary current	All: 300 A
11.931.8881.102	Rated secondary current	All: 5 A
11.931.8881.117	Current range	All: 100 x IR
11.931.8881.118	Internal CT type	All: CT protection
11.931.8881.116	Neutr.point in dir.of ref.obj	All: yes
11.931.8881.114	Inverted phases	All: none
11.931.8881.107	CT error changeover	All: 1
11.931.8881.108	CT error A	All: 5 %
11.931.8881.109	CT error B	All: 15 %

CT 1		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.3841.103	Magnitude correction	All: 1
11.931.3841.117	Phase	All: I A

CT 2		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.3842.103	Magnitude correction	All: 1
11.931.3842.117	Phase	All: I B

CT 3		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.3843.103	Magnitude correction	All: 1
11.931.3843.117	Phase	All: I C

CT 4		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.3844.103	Magnitude correction	All: 1
11.931.3844.117	Phase	All: IN

Brk.wire det.		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.5581.1	Mode	Settings group 1: off
11.931.5581.101	Mode of blocking	Settings group 1: blocking
11.931.5581.102	Delta value for autoblock	Settings group 1: 1

Supv. balan. I		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.2491.1	Mode	Settings group 1: on

Number	Settings	Value
11.931.2491.101	Release threshold	Settings group 1: 2.50 A
11.931.2491.102	Threshold min/max	Settings group 1: 0.5
11.931.2491.6	Delay failure indication	Settings group 1: 5 s

Supv. ph.seq.I		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.2551.1	Mode	Settings group 1: on
11.931.2551.6	Delay failure indication	Settings group 1: 5 s

Supv. sum I		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.2431.1	Mode	Settings group 1: on
11.931.2431.102	Threshold	Settings group 1: 0.50 A
11.931.2431.101	Slope factor	Settings group 1: 0.1
11.931.2431.6	Delay failure indication	Settings group 1: 5 s

Supv.ADC sum I		
Number	**Settings**	**Value**
11.931.2401.1	Mode	Settings group 1: on

Power system \Tensiones Maipo

VT 3-phase		
Number	**Settings**	**Value**
11.941.8911.101	Rated primary voltage	All: 115 kV
11.941.8911.102	Rated secondary voltage	All: 115 V
11.941.8911.104	VT connection	All: 3 ph-to-gnd voltages
11.941.8911.106	Inverted phases	All: none
11.941.8911.111	Tracking	All: active
11.941.8911.130	Measuring-point ID	All: 2

VT 1		
Number	**Settings**	**Value**
11.941.3811.103	Magnitude correction	All: 1
11.941.3811.108	Phase	All: V A

VT 2		
Number	**Settings**	**Value**
11.941.3812.103	Magnitude correction	All: 1
11.941.3812.108	Phase	All: V B

VT 3		
Number	**Settings**	**Value**
11.941.3813.103	Magnitude correction	All: 1
11.941.3813.108	Phase	All: V C

Supv. balan. V		
Number	**Settings**	**Value**
11.941.2521.1	Mode	Settings group 1: on
11.941.2521.101	Release threshold	Settings group 1: 57.5 V
11.941.2521.102	Threshold min/max	Settings group 1: 0.75
11.941.2521.6	Delay failure indication	Settings group 1: 5 s

Supv. ph.seq.V		
Number	**Settings**	**Value**
11.941.2581.1	Mode	Settings group 1: on
11.941.2581.6	Delay failure indication	Settings group 1: 5 s

Supv. sum V		
Number	**Settings**	**Value**
11.941.2461.1	Mode	Settings group 1: off
11.941.2461.3	Threshold	Settings group 1: 28.75 V
11.941.2461.6	Delay failure indication	Settings group 1: 5 s

VT miniatureCB		
Number	**Settings**	**Value**
11.941.2641.101	Response time	Settings group 1: 0 s

Power system \Tensión sync

General		
Number	**Settings**	**Value**
11.961.2311.101	Rated primary voltage	All: 115 kV
11.961.2311.102	Rated secondary voltage	All: 115 V
11.961.2311.103	Tracking	All: inactive
11.961.2311.130	Measuring-point ID	All: 3

VT 1		
Number	**Settings**	**Value**
11.961.3811.103	Magnitude correction	All: 1
11.961.3811.108	Phase	All: V B

VT miniatureCB		
Number	**Settings**	**Value**
11.961.2641.101	Response time	Settings group 1: 0 s

Recording \Fault recorder

Control		
Number	**Settings**	**Value**
81.791.2761.130	Fault recording	All: user-defined
81.791.2761.131	Storage	All: always
81.791.2761.111	Maximum record time	All: 3 s
81.791.2761.112	Pre-trigger time	All: 1 s
81.791.2761.113	Post-trigger time	All: 0.5 s
81.791.2761.116	Manual record time	All: 3 s
81.791.2761.140	Sampling frequency	All: 1 kHz
81.791.2761.141	Sampl. freq. IEC 61850 rec.	All: 1 kHz
81.791.2761.151	COMTRADE revision year	All: COMTRADE 1999
81.791.2761.128	Scaling COMTRADE	All: Primary values
81.791.2761.129	Cal.zero.seq.cur.channel	All: no
81.791.2761.132	Cal.zero seq.volt.channel	All: no

Línea PIRQUE \General

General \Rated values		
Number	**Settings**	**Value**
21.9001.101	Rated current	All: 337 A
21.9001.102	Rated voltage	All: 110 kV
21.9001.103	Rated apparent power	All: 64.2 MVA

General \Line data		
Number	**Settings**	**Value**
21.9001.149	Neutral point	Settings group 1: grounded
21.9001.112	C1 per length unit	Settings group 1: 0.009 µF/km
21.9001.148	C0 per length unit	Settings group 1: 0.005 µF/km
21.9001.113	X per length unit	Settings group 1: 0.0238 Ω/km
21.9001.114	Line length	Settings group 1: 12.38 km
21.9001.108	Line angle	Settings group 1: 56.08 °
21.9001.104	Kr	Settings group 1: 0.18
21.9001.105	Kx	Settings group 1: 0.81
21.9001.119	CT saturation detection	All: no
21.9001.111	Series compensation	Settings group 1: no
21.9001.110	Series capacit. reactance	Settings group 1: 0 Ω

General \Measurements		
Number	**Settings**	**Value**
21.9001.158	P, Q sign	Settings group 1: not reversed

Línea PIRQUE \Señales SLRP

Línea PIRQUE \Process monitor

Closure detec.		
Number	**Settings**	**Value**
21.1131.4681.101	Operating mode	Settings group 1: CB, Iopen, ManCl
21.1131.4681.102	Action time after closure	Settings group 1: 0.05 s
21.1131.4681.103	Min. time feeder open	Settings group 1: 0.25 s

1pol.open det.		
Number	**Settings**	**Value**
21.1131.4711.101	Operating mode	Settings group 1: with measurement

Volt.criterion		
Number	**Settings**	**Value**
21.1131.4801.101	Threshold U open	Settings group 1: 60 V

Línea PIRQUE \Fault locator

Fault locator		
Number	**Settings**	**Value**
21.8671.1	Mode	Settings group 1: on
21.8671.101	Start	Settings group 1: with going pickup
21.8671.103	Load compensation	Settings group 1: no

Línea PIRQUE \Mes.v.fail.det

Mes.v.fail.det		
Number	**Settings**	**Value**
21.2671.1	Mode	Settings group 1: off
21.2671.115	Asym.fail.-DO on netw.flt.	Settings group 1: no
21.2671.113	Asym.fail. - time delay	Settings group 1: 10 s
21.2671.102	3ph.fail. - phs.curr.release	Settings group 1: 0.25 A
21.2671.103	3ph.fail. - phs.curr. jump	Settings group 1: 1.67 A
21.2671.101	3ph.fail. - VA,VB,VC <	Settings group 1: 10 V
21.2671.107	Switch-on 3ph. failure	All: on
21.2671.106	SO 3ph.fail. - time delay	Settings group 1: 3 s

Línea PIRQUE \68 P.swing blk

68 P.swing blk \Zones to be blocked		
Number	**Settings**	**Value**
21.5311.102	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 1	true
21.5311.102	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 2	true
21.5311.102	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 3	true
21.5311.102	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 4	true

68 P.swing blk		
Number	**Settings**	**Value**
21.5311.1	Mode	Settings group 1: on
21.5311.103	Max. blocking time	Settings group 1: oo s

Línea PIRQUE \50/51 OC-3ph 1p 1

General		
Number	**Settings**	**Value**
21.221.2311.101	Emergency mode	Settings group 1: no

Inverse-T 1 \General		
Number	**Settings**	**Value**
21.221.871.1	Mode	Settings group 1: on
21.221.871.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.221.871.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.221.871.26	Dynamic settings	All: no
21.221.871.8	Method of measurement	Settings group 1: fundamental comp.
21.221.871.3	Threshold	Settings group 1: 6.00 A
21.221.871.110	Pickup delay	Settings group 1: 0 s
21.221.871.108	Type of character. curve	Settings group 1: ANSI moderately inv.
21.221.871.113	Min. time of the curve	Settings group 1: 0 s
21.221.871.109	Reset	Settings group 1: instantaneous
21.221.871.101	Time dial	Settings group 1: 0.36
21.221.871.115	Additional time delay	Settings group 1: 0 s

Definite-T 1 \General		
Number	**Settings**	**Value**
21.221.841.1	Mode	Settings group 1: on
21.221.841.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.221.841.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.221.841.26	Dynamic settings	All: no
21.221.841.8	Method of measurement	Settings group 1: fundamental comp.
21.221.841.3	Threshold	Settings group 1: 43.00 A
21.221.841.4	Dropout ratio	Settings group 1: 0.95
21.221.841.102	Pickup delay	Settings group 1: 0 s
21.221.841.101	Dropout delay	Settings group 1: 0 s
21.221.841.6	Operate delay	Settings group 1: 0.1 s

Línea PIRQUE \50N/51N OC-gnd-A1

General		
Number	**Settings**	**Value**
21.211.2311.101	Emergency mode	Settings group 1: no
21.211.2311.9	Measured value	All: 3I0 calculated

Definite-T 1 \General		
Number	**Settings**	**Value**
21.211.751.1	Mode	Settings group 1: off
21.211.751.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.211.751.26	Dynamic settings	All: no
21.211.751.8	Method of measurement	Settings group 1: fundamental comp.
21.211.751.3	Threshold	Settings group 1: 20.00 A
21.211.751.4	Dropout ratio	Settings group 1: 0.95
21.211.751.101	Dropout delay	Settings group 1: 0 s
21.211.751.6	Operate delay	Settings group 1: 60 s

Inverse-T 1 \General		
Number	**Settings**	**Value**
21.211.781.1	Mode	Settings group 1: on
21.211.781.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.211.781.26	Dynamic settings	All: no
21.211.781.8	Method of measurement	Settings group 1: fundamental comp.
21.211.781.3	Threshold	Settings group 1: 1.00 A
21.211.781.108	Type of character. curve	Settings group 1: ANSI moderately inv.
21.211.781.113	Min. time of the curve	Settings group 1: 0 s
21.211.781.109	Reset	Settings group 1: instantaneous
21.211.781.101	Time dial	Settings group 1: 0.62
21.211.781.115	Additional time delay	Settings group 1: 0 s

Línea PIRQUE \21 Distance prot. 1

General		
Number	**Settings**	**Value**
21.901.2311.110	Zone timer start	Settings group 1: on zone pickup
21.901.2311.107	Dist. characteristic angle	Settings group 1: 90 °
21.901.2311.105	Ground-fault detection	Settings group 1: 3I0 or V0
21.901.2311.103	3I0> threshold value	Settings group 1: 0.20 A
21.901.2311.102	V0> threshold value	Settings group 1: 1.667 V
21.901.2311.104	3I0 pickup stabilization	Settings group 1: 0.1
21.901.2311.108	Loop select. with ph-ph-g	Settings group 1: all
21.901.2311.111	Mem. polarization(ph-g)	Settings group 1: 15 %
21.901.2311.112	Mem. polarization(ph-ph)	Settings group 1: 15 %
21.901.2311.113	Cross polarization(ph-g)	Settings group 1: 15 %
21.901.2311.114	Cross polarization(ph-ph)	Settings group 1: 15 %

Pickup Z<		
Number	**Settings**	**Value**
21.901.3661.101	Min. phase-current thresh	Settings group 1: 0.25 A
21.901.3661.102	Use ph-g load cutout	All: no
21.901.3661.105	Use ph-ph load cutout	All: no

Z (MHO) 1		
Number	**Settings**	**Value**
21.901.8701.1	Mode	Settings group 1: on
21.901.8701.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.901.8701.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.901.8701.101	Function mode	Settings group 1: ph-gnd and ph-ph
21.901.8701.114	Zone-spec. residu. comp.	Settings group 1: no
21.901.8701.109	Directional mode	Settings group 1: forward
21.901.8701.102	Zr impedance reach	Settings group 1: 0.280 Ω
21.901.8701.110	Operate delay (1-phase)	Settings group 1: 0 s
21.901.8701.112	Operate delay (multi-ph.)	Settings group 1: 0 s

Z (MHO) 2		
Number	**Settings**	**Value**
21.901.8702.1	Mode	Settings group 1: on
21.901.8702.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.901.8702.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.901.8702.101	Function mode	Settings group 1: ph-gnd and ph-ph
21.901.8702.114	Zone-spec. residu. comp.	Settings group 1: no
21.901.8702.109	Directional mode	Settings group 1: forward
21.901.8702.102	Zr impedance reach	Settings group 1: 0.440 Ω
21.901.8702.110	Operate delay (1-phase)	Settings group 1: 0.4 s
21.901.8702.112	Operate delay (multi-ph.)	Settings group 1: 0.4 s

Z (MHO) 3		
Number	**Settings**	**Value**
21.901.8703.1	Mode	Settings group 1: on
21.901.8703.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.901.8703.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.901.8703.101	Function mode	Settings group 1: ph-gnd and ph-ph
21.901.8703.114	Zone-spec. residu. comp.	Settings group 1: no
21.901.8703.109	Directional mode	Settings group 1: forward
21.901.8703.102	Zr impedance reach	Settings group 1: 0.720 Ω
21.901.8703.110	Operate delay (1-phase)	Settings group 1: 0.8 s
21.901.8703.112	Operate delay (multi-ph.)	Settings group 1: 0.8 s

Z (MHO) 4		
Number	**Settings**	**Value**
21.901.8704.1	Mode	Settings group 1: on
21.901.8704.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.901.8704.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.901.8704.101	Function mode	Settings group 1: ph-gnd and ph-ph
21.901.8704.114	Zone-spec. residu. comp.	Settings group 1: no
21.901.8704.109	Directional mode	Settings group 1: reverse
21.901.8704.102	Zr impedance reach	Settings group 1: 0.460 Ω
21.901.8704.110	Operate delay (1-phase)	Settings group 1: 2 s
21.901.8704.112	Operate delay (multi-ph.)	Settings group 1: 2 s

Línea PIRQUE \67 Dir.OC-3ph 1p 1

General		
Number	**Settings**	**Value**
21.1481.2311.101	Emergency mode	Settings group 1: no
21.1481.2311.102	Rotation angle of ref. volt.	Settings group 1: 45 °

Definite-T 1 \General		
Number	**Settings**	**Value**
21.1481.8311.1	Mode	Settings group 1: off
21.1481.8311.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.1481.8311.105	Directional mode	Settings group 1: forward
21.1481.8311.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.1481.8311.8	Method of measurement	Settings group 1: fundamental comp.
21.1481.8311.107	Non-directional pickup	Settings group 1: at volt.< & mem.empty
21.1481.8311.104	Directional comparison	Settings group 1: no
21.1481.8311.106	Release via input signal	Settings group 1: no
21.1481.8311.10	Blk. by meas.-volt. failure	Settings group 1: yes
21.1481.8311.26	Dynamic settings	All: no
21.1481.8311.3	Threshold	Settings group 1: 25.00 A
21.1481.8311.4	Dropout ratio	Settings group 1: 0.95
21.1481.8311.101	Dropout delay	Settings group 1: 0 s
21.1481.8311.6	Operate delay	Settings group 1: 0.3 s

Definite-T 2 \General		
Number	**Settings**	**Value**
21.1481.8312.1	Mode	Settings group 1: off
21.1481.8312.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.1481.8312.105	Directional mode	Settings group 1: forward
21.1481.8312.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.1481.8312.8	Method of measurement	Settings group 1: fundamental comp.
21.1481.8312.107	Non-directional pickup	Settings group 1: at volt.< & mem.empty
21.1481.8312.104	Directional comparison	Settings group 1: no
21.1481.8312.106	Release via input signal	Settings group 1: no
21.1481.8312.10	Blk. by meas.-volt. failure	Settings group 1: yes
21.1481.8312.26	Dynamic settings	All: no
21.1481.8312.3	Threshold	Settings group 1: 33.33 A
21.1481.8312.4	Dropout ratio	Settings group 1: 0.95
21.1481.8312.101	Dropout delay	Settings group 1: 0 s
21.1481.8312.6	Operate delay	Settings group 1: 0.1 s

Inverse-T 1 \General		
Number	**Settings**	**Value**
21.1481.8341.1	Mode	Settings group 1: off
21.1481.8341.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.1481.8341.111	Directional mode	Settings group 1: forward
21.1481.8341.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.1481.8341.8	Method of measurement	Settings group 1: fundamental comp.
21.1481.8341.113	Non-directional pickup	Settings group 1: at volt.< & mem.empty
21.1481.8341.110	Directional comparison	Settings group 1: no
21.1481.8341.112	Release via input signal	Settings group 1: no
21.1481.8341.10	Blk. by meas.-volt. failure	Settings group 1: yes
21.1481.8341.26	Dynamic settings	All: no
21.1481.8341.3	Threshold	Settings group 1: 25.00 A
21.1481.8341.130	Type of character. curve	Settings group 1: IEC normal inverse

Number	Settings	Value
21.1481.8341.114	Min. time of the curve	Settings group 1: 0 s
21.1481.8341.131	Reset	Settings group 1: disk emulation
21.1481.8341.101	Time dial	Settings group 1: 1
21.1481.8341.115	Additional time delay	Settings group 1: 0 s

Línea PIRQUE \85-21Perm.overr.

85-21Perm.over \Send with		
Number	**Settings**	**Value**
21.1291.5701.140	21 Distance prot. 1.pickup forward	false
21.1291.5701.140	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 1	false
21.1291.5701.140	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 2	true
21.1291.5701.140	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 3	false
21.1291.5701.140	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 4	false

85-21Perm.over \Operate with		
Number	**Settings**	**Value**
21.1291.5701.141	21 Distance prot. 1.pickup forward	false
21.1291.5701.141	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 1	false
21.1291.5701.141	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 2	true
21.1291.5701.141	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 3	false
21.1291.5701.141	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 4	false

85-21Perm.over \Trans. block. with		
Number	**Settings**	**Value**
21.1291.5701.142	85-67N Dir. comp..85-67N Dir.com	false

85-21Perm.over		
Number	**Settings**	**Value**
21.1291.5701.1	Mode	Settings group 1: on
21.1291.5701.101	Send prolongation	Settings group 1: 0.1 s
21.1291.5701.102	Send delay	Settings group 1: 0 s
21.1291.5701.105	Trans. blk. pickup delay	Settings group 1: 0.03 s
21.1291.5701.106	Trans. blk. dropout delay	Settings group 1: 0.18 s
21.1291.5701.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.1291.5701.103	Operate delay (1-phase)	Settings group 1: 0 s
21.1291.5701.104	Operate delay (multi-ph.)	Settings group 1: 0 s

Línea PIRQUE \85-67N Dir. comp.

85-67N Dir.com \Trans. block. with		
Number	**Settings**	**Value**
21.1301.5761.142	85-21Perm.overr..85-21Perm.over	false

85-67N Dir.com		
Number	**Settings**	**Value**
21.1301.5761.1	Mode	Settings group 1: off
21.1301.5761.101	Send prolongation	Settings group 1: 0.05 s
21.1301.5761.102	Send delay	Settings group 1: 0 s
21.1301.5761.105	Trans. blk. pickup delay	Settings group 1: 0.02 s
21.1301.5761.106	Trans. blk. dropout delay	Settings group 1: 0.05 s
21.1301.5761.104	3I0 threshold rev./forw.	Settings group 1: 75 %
21.1301.5761.11	1-pole operate allowed	Settings group 1: yes
21.1301.5761.103	Operate delay (1-phase)	Settings group 1: 0 s

Línea PIRQUE \Switch onto fault 1

Stage 1 \Configuration		
Number	**Settings**	**Value**
21.1341.5941.102	50/51 OC-3ph 1p 1.Inverse-T 1	false
21.1341.5941.102	50/51 OC-3ph 1p 1.Definite-T 1	false
21.1341.5941.102	50N/51N OC-gnd-A1.Definite-T 1	false
21.1341.5941.102	50N/51N OC-gnd-A1.Inverse-T 1	false
21.1341.5941.102	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 1	false
21.1341.5941.102	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 2	true
21.1341.5941.102	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 3	false
21.1341.5941.102	21 Distance prot. 1.Z (MHO) 4	false
21.1341.5941.102	67 Dir.OC-3ph 1p 1.Definite-T 1	false
21.1341.5941.102	67 Dir.OC-3ph 1p 1.Definite-T 2	false
21.1341.5941.102	67 Dir.OC-3ph 1p 1.Inverse-T 1	false
21.1341.5941.102	50 high-speed 1pol 1.Standard 1	true

Stage 1		
Number	**Settings**	**Value**
21.1341.5941.1	Mode	Settings group 1: on

Number	Settings	Value
21.1341.5941.2	Operate & flt.rec. blocked	Settings group 1: no
21.1341.5941.6	Operate delay	Settings group 1: 0 s

Línea PIRQUE \50 high-speed 1pol 1

Standard 1		
Number	**Settings**	**Value**
21.981.3961.1	Mode	Settings group 1: on
21.981.3961.102	1-pole operate allowed	Settings group 1: no
21.981.3961.101	Activation	Settings group 1: on CB closure
21.981.3961.3	Threshold	Settings group 1: 10.00 A
21.981.3961.4	Dropout ratio	Settings group 1: 0.9

Línea PIRQUE\Ciruit-breaker interaction

Protection group	Circuit-breaker group(s)
Línea PIRQUE\ 50/51 OC-3ph 1p 1\ Inverse-T 1	52H1:Blk. auto.recl., 52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 50/51 OC-3ph 1p 1\ Definite-T 1	52H1:Blk. auto.recl., 52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 50N/51N OC-gnd-A1\ Definite-T 1	52H1:Blk. auto.recl., 52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 50N/51N OC-gnd-A1\ Inverse-T 1	52H1:Blk. auto.recl., 52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 21 Distance prot. 1\ Z (MHO) 1	52H1:Start auto.recl., 52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 21 Distance prot. 1\ Z (MHO) 2	52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 21 Distance prot. 1\ Z (MHO) 3	52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 21 Distance prot. 1\ Z (MHO) 4	52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 67 Dir.OC-3ph 1p 1\ Definite-T 1	52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 67 Dir.OC-3ph 1p 1\ Definite-T 2	52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 67 Dir.OC-3ph 1p 1\ Inverse-T 1	52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 85-21Perm.overr.\ 85-21Perm.over	52H1:Start auto.recl., 52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 85-67N Dir. comp.\ 85-67N Dir.com	52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ Switch onto fault 1\ Stage 1	52H1:Blk. auto.recl., 52H1:Trip, 52H1:Start CB failure
Línea PIRQUE\ 50 high-speed 1pol 1\ Standard 1	52H1:Blk. auto.recl., 52H1:Trip, 52H1:Start CB failure

52H1 \General

General \Ref. for %-values		
Number	**Settings**	**Value**
301.2311.101	Rated normal current	All: 327 A
301.2311.102	Rated voltage	All: 110 kV

General \Breaker settings		
Number	**Settings**	**Value**
301.2311.112	Current thresh. CB open	All: 1.67 A
301.2311.113	1-pole operate allowed	All: no

52H1 \Trip logic

Trip logic		
Number	**Settings**	**Value**
301.5341.101	Trip at 2ph short circuit	All: 3-pole
301.5341.102	3-pole coupling	All: with trip
301.5341.103	Reset of trip command	All: with I<

52H1 \Circuit break.

Circuit break.		
Number	**Settings**	**Value**
301.4261.101	Output time	All: 0.1 s
301.4261.105	Indicat. of breaking values	All: always

52H1 \Manual close

Manual close		
Number	**Settings**	**Value**
301.6541.101	Action time	Settings group 1: 0.3 s
301.6541.102	CB open dropout delay	Settings group 1: 0 s

52H1 \Control

Control		
Number	**Settings**	**Value**
301.4201.101	Control model	All: SBO w. enh. security
301.4201.102	SBO time-out	All: 30 s
301.4201.103	Feedback monitoring time	All: 1 s
301.4201.104	Check switching authority	All: yes
301.4201.105	Check if pos. is reached	All: yes
301.4201.106	Check double activat. blk.	All: yes

Number	Settings	Value
301.4201.107	Check blk. by protection	All: yes

52H1 \CB test

CB test		
Number	**Settings**	**Value**
301.6151.101	Dead time	All: 0.1 s
301.6151.102	Trip only	All: false
301.6151.103	Consider current criterion	All: false

52H1 \50BF 52H1

50BF 52H1		
Number	**Settings**	**Value**
301.4381.1	Mode	Settings group 1: on
301.4381.105	Holding int. start signal	Settings group 1: yes
301.4381.107	Start via binary input	All: 1 channel
301.4381.106	Holding ext. start signal	Settings group 1: no
301.4381.103	CB aux.cont. crit. allowed	Settings group 1: w. 'CB pos. closed 3p.'
301.4381.104	Dropout	Settings group 1: w. aux.c. and curr.crit.
301.4381.110	Retrip after T1	All: parallel start T2, T1
301.4381.102	Threshold phase current	Settings group 1: 3.00 A
301.4381.101	Threshold sensitive	Settings group 1: 1.00 A
301.4381.111	Delay T1 for 3-pole retrip	Settings group 1: 0.05 s
301.4381.112	Delay T2 for 3-pole trip	Settings group 1: 0.2 s
301.4381.115	Minimum operate time	Settings group 1: 0.2 s
301.4381.120	3I0 criterion	All: Plausibility check
301.4381.121	I2 criterion	All: Plausibility check
301.4381.122	Threshold 3I0 dir. release	Settings group 1: 0.25 A
301.4381.123	Threshold I2 dir. release	Settings group 1: 0.25 A
301.4381.124	Monit. time for BI ">Start"	Settings group 1: 15 s

52H1 \25 Synchronization

General		
Number	**Settings**	**Value**
301.1151.2311.127	Angle adjust. (transform.)	Settings group 1: 0 °

Synchrocheck 1 \General		
Number	**Settings**	**Value**
301.1151.5071.1	Mode	Settings group 1: off
301.1151.5071.101	Min. operating limit Vmin	Settings group 1: 34.5 V
301.1151.5071.102	Max. operat. limit Vmax	Settings group 1: 126.5 V
301.1151.5071.110	Max.durat. sync.process	Settings group 1: 1 s
301.1151.5071.108	Direct close command	Settings group 1: no
301.1151.5071.126	Voltage adjustment	Settings group 1: 1

Synchrocheck 1 \De-en.gized switch.		
Number	**Settings**	**Value**
301.1151.5071.105	Close cmd. at V1< & V2>	Settings group 1: no
301.1151.5071.106	Close cmd. at V1> & V2<	Settings group 1: yes
301.1151.5071.107	Close cmd. at V1< & V2<	Settings group 1: no
301.1151.5071.103	V1, V2 without voltage	Settings group 1: 34.5 V
301.1151.5071.104	V1, V2 with voltage	Settings group 1: 80.5 V
301.1151.5071.109	Supervision time	Settings group 1: 0.1 s

Synchrocheck 1 \Synchr. conditions		
Number	**Settings**	**Value**
301.1151.5071.122	Max. voltage diff. V2>V1	Settings group 1: 5 V
301.1151.5071.123	Max. voltage diff. V2<V1	Settings group 1: 5 V
301.1151.5071.117	Max. frequency diff. f2>f1	Settings group 1: 0.1 Hz
301.1151.5071.118	Max. frequency diff. f2<f1	Settings group 1: 0.1 Hz
301.1151.5071.124	Max. angle diff. α2>α1	Settings group 1: 30 °
301.1151.5071.125	Max. angle diff. α2<α1	Settings group 1: 30 °

52H1 \79 Auto. reclosing

General		
Number	**Settings**	**Value**
301.1361.6601.1	Mode	Settings group 1: off
301.1361.6601.101	79 operating mode	All: with op., with act. time
301.1361.6601.102	CB ready check bef. start	Settings group 1: no
301.1361.6601.103	Reclai. time aft.succ.cyc.	Settings group 1: 10 s
301.1361.6601.104	Block. time aft. man.close	Settings group 1: 2 s
301.1361.6601.105	Start signal supervis.time	Settings group 1: 0.2 s
301.1361.6601.106	CB ready superv. time	Settings group 1: 3 s

Number	Settings	Value
301.1361.6601.108	Evolving-fault detection	Settings group 1: with trip
301.1361.6601.109	Response to evolv. faults	Settings group 1: blocks 79
301.1361.6601.110	Max. dead-time delay	Settings group 1: 0.5 s
301.1361.6601.111	Max. dead-time extension	Settings group 1: 1.2 s
301.1361.6601.112	Send delay f. remot. close	Settings group 1: oo s

Cycle 1 \Intern. synchrocheck with		
Number	**Settings**	**Value**
301.1361.6571.112	Intern. synchrocheck with	

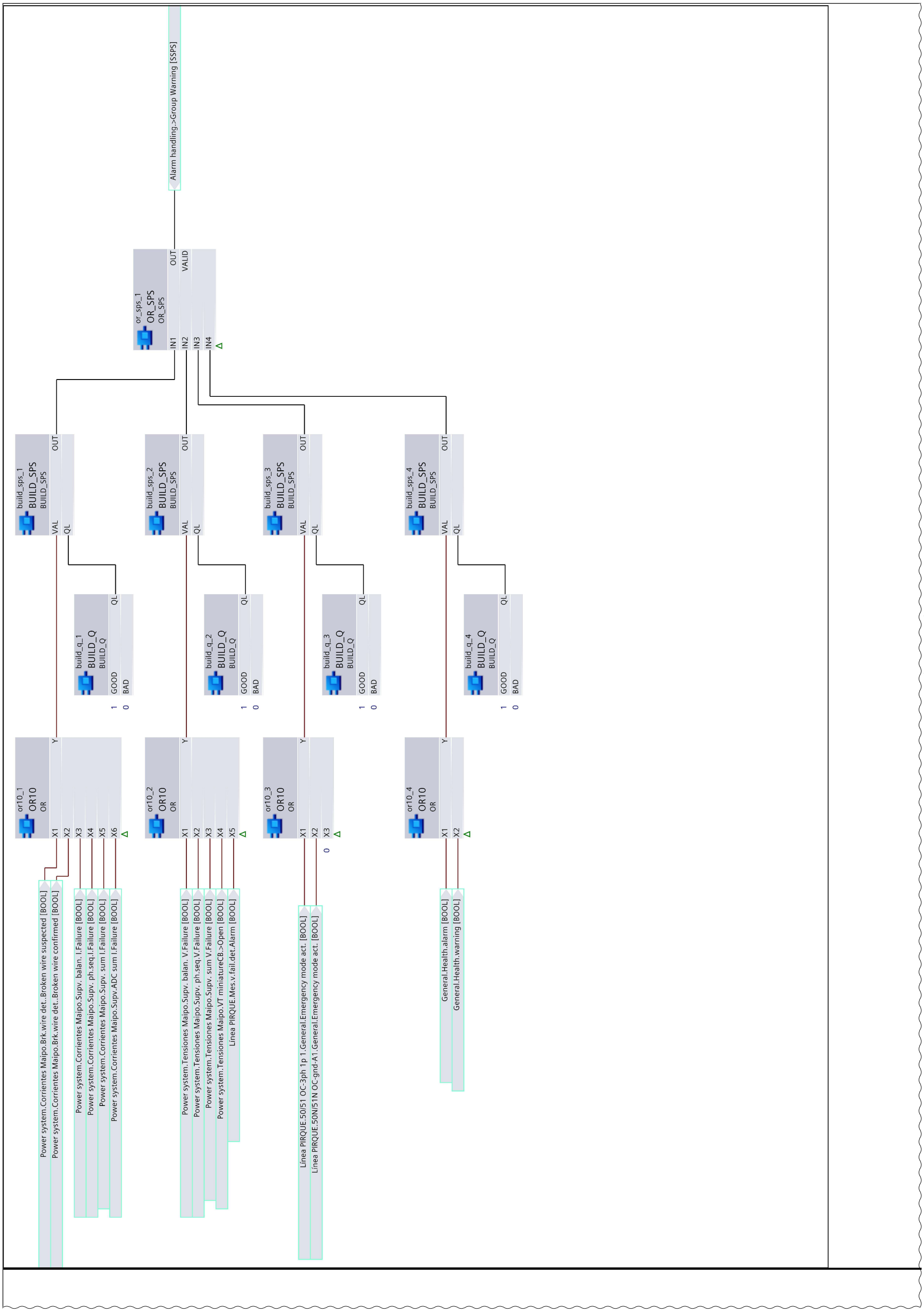
Cycle 1		
Number	**Settings**	**Value**
301.1361.6571.102	Start from idle state allow.	Settings group 1: yes
301.1361.6571.103	Action time	Settings group 1: 0.2 s
301.1361.6571.108	Dead time aft. 3-pole trip	Settings group 1: 0.6 s
301.1361.6571.109	Dead time aft. evolv. fault	Settings group 1: 0.45 s
301.1361.6571.111	CB ready check bef.close	Settings group 1: no
301.1361.6571.110	Synchroch. aft. 3-pole d.t.	Settings group 1: none

*Setting marked as favorite setting

AA2D01Q03FN3

Group warning

Group warning - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (1.1 / 3.2)



Group warning - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)

1.1 (Page9 - 2)

2.2 (Page9 - 5)

Group warning - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

1.1 (Page9 - 2)

2.2 (Page9 - 5)

3.1 (Page9 - 6)

Group warning - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page9 - 3)

2.1 (Page9 - 4)

3.2 (Page9 - 7)

Group warning - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page9 - 4)

3.2 (Page9 - 7)

Group warning - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page9 - 5)

3.1 (Page9 - 6)

Group warning - Control flow /Task: Event-triggered

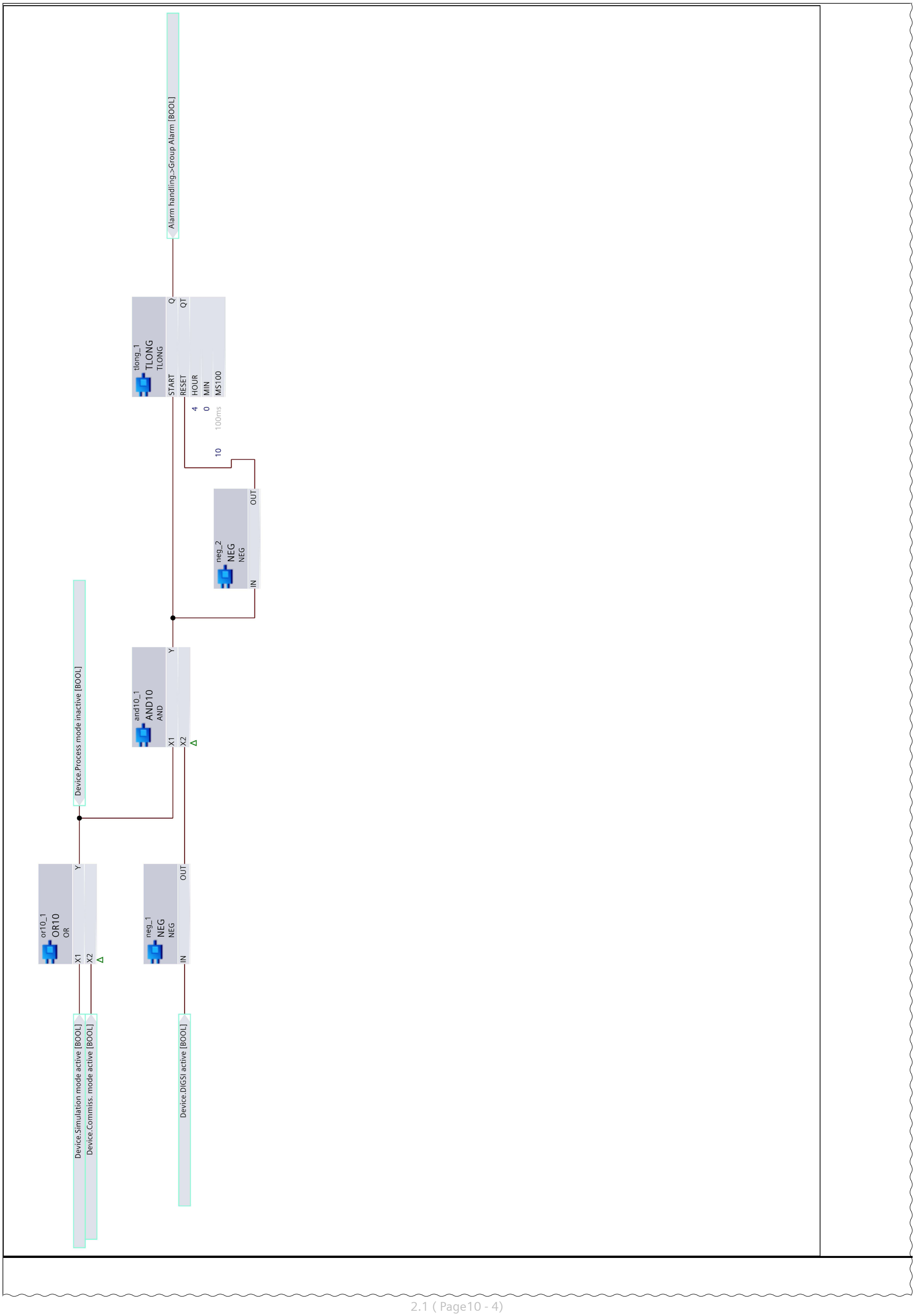
Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	OR10	or10_1	OR10		default		OR
	X1	Power system.Corrientes Maipo.Brk.wire det..Broken wire suspected [BOOL]	Bool				X1
	X2	Power system.Corrientes Maipo.Brk.wire det..Broken wire confirmed [BOOL]	Bool				X2
	X3	Power system.Corrientes Maipo.Supv. balan. I.Failure [BOOL]	Bool				X3
	X4	Power system.Corrientes Maipo.Supv. ph.seq.I.Failure [BOOL]	Bool				X4
	X5	Power system.Corrientes Maipo.Supv. sum I.Failure [BOOL]	Bool				X5
	X6	Power system.Corrientes Maipo.Supv.ADC sum I.Failure [BOOL]	Bool				X6
	Y	0	Bool				Y
		.../build_sps_1.VAL					
2	OR10	or10_2	OR10		default		OR
	X1	Power system.Tensiones Maipo.Supv. balan. V.Failure [BOOL]	Bool				X1
	X2	Power system.Tensiones Maipo.Supv. ph.seq.V.Failure [BOOL]	Bool				X2
	X3	Power system.Tensiones Maipo.Supv. sum V.Failure [BOOL]	Bool				X3
	X4	Power system.Tensiones Maipo.VT miniatureCB.>Open [BOOL]	Bool				X4
	X5	Línea PIRQUE.Mes.v.fail.det.Alarm [BOOL]	Bool				X5
	Y	0	Bool				Y
		.../build_sps_2.VAL					
3	OR10	or10_3	OR10		default		OR
	X1	Línea PIRQUE.50/51 OC-3ph 1p 1.General.Emergency mode act. [BOOL]	Bool				X1
	X2	Línea PIRQUE.50N/51N OC-gnd-A1.General.Emergency mode act. [BOOL]	Bool				X2
	X3	0	Bool				X3
	Y	0	Bool				Y
		.../build_sps_3.VAL					
4	BUILD_Q	build_q_1	BUILD_Q		default		BUILD_Q
	GOOD	1	Bool				GOOD
	BAD	0	Bool				DISTURBED
	QL	16#0000	Struct				QL
		.../build_sps_1.QL					
5	BUILD_Q	build_q_2	BUILD_Q		default		BUILD_Q
	GOOD	1	Bool				GOOD
	BAD	0	Bool				DISTURBED
	QL	16#0000	Struct				QL
		.../build_sps_2.QL					
6	BUILD_Q	build_q_3	BUILD_Q		default		BUILD_Q
	GOOD	1	Bool				GOOD
	BAD	0	Bool				DISTURBED
	QL	16#0000	Struct				QL
		.../build_sps_3.QL					
7	OR10	or10_4	OR10		default		OR
	X1	General.Health.alarm [BOOL]	Bool				X1
	X2	General.Health.warning [BOOL]	Bool				X2
	Y	0	Bool				Y
		.../build_sps_4.VAL					
8	BUILD_Q	build_q_4	BUILD_Q		default		BUILD_Q
	GOOD	1	Bool				GOOD
	BAD	0	Bool				DISTURBED
	QL	16#0000	Struct				QL
		.../build_sps_4.QL					
9	BUILD_SPS	build_sps_1	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../or10_1.Y	Bool				VAL
	QL	.../build_q_1.QL	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		.../or_sps_1.IN1					

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
10	BUILD_SPS	build_sps_2	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../or10_2.Y	Bool				VAL
	QL	.../build_q_2.QL	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		.../or_sps_1.IN2					
11	BUILD_SPS	build_sps_3	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../or10_3.Y	Bool				VAL
	QL	.../build_q_3.QL	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		.../or_sps_1.IN3					
12	BUILD_SPS	build_sps_4	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../or10_4.Y	Bool				VAL
	QL	.../build_q_4.QL	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		.../or_sps_1.IN4					
13	OR_SPS	or_sps_1	OR_SPS		default		OR_SPS
	IN1	.../build_sps_1.OUT	Struct				X1
	IN2	.../build_sps_2.OUT	Struct				X2
	IN3	.../build_sps_3.OUT	Struct				X3
	IN4	.../build_sps_4.OUT	Struct				X4
	OUT	0	Struct				OUT
		Alarm handling.>Group Warning [SSPS]					
	VALID	0	Bool				VALID

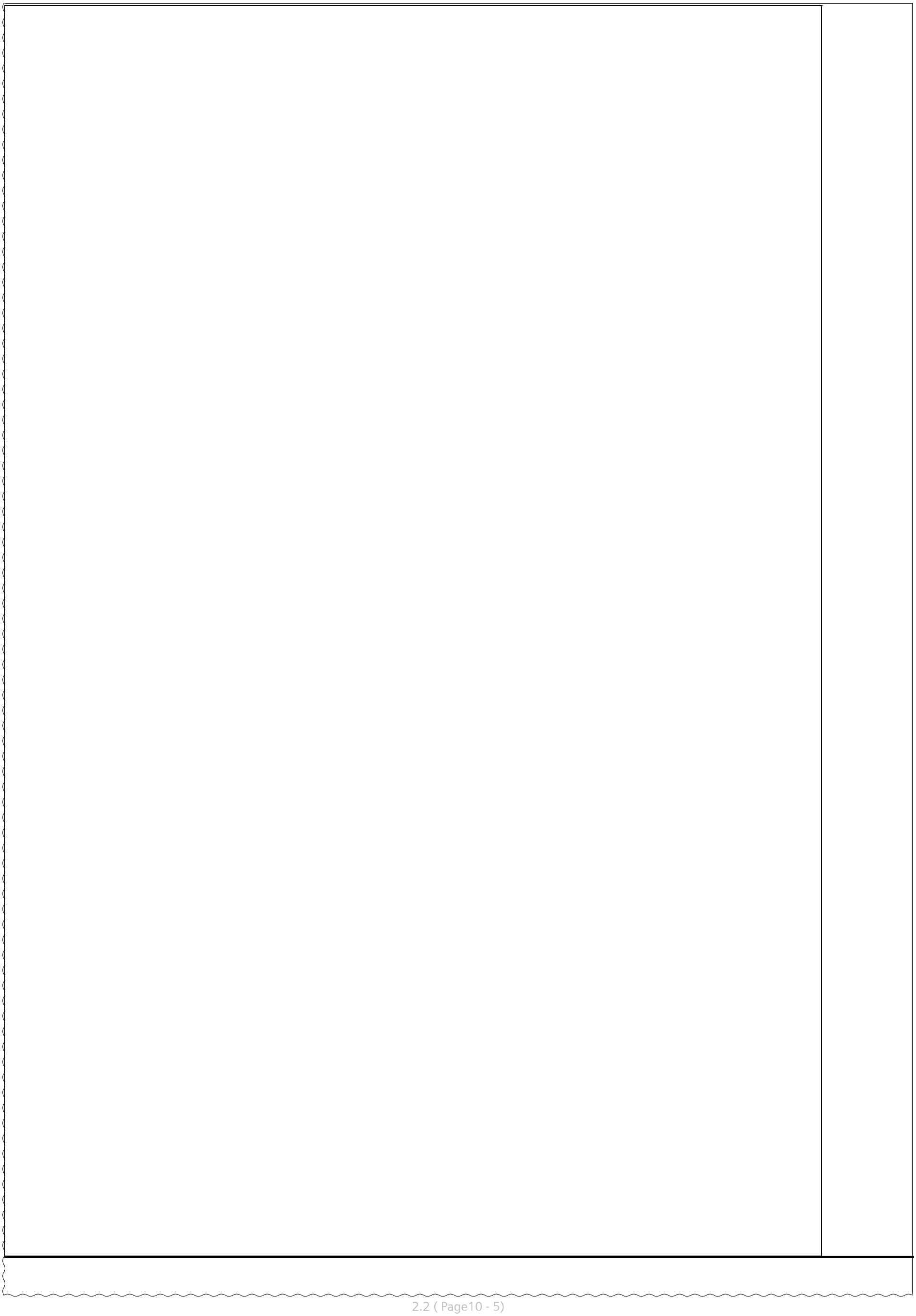
AA2D01Q03FN3

Process mode inactive

Process mode inactive - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (1.1 / 3.2)



Process mode inactive - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)



Process mode inactive - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

1.1 (Page10 - 2)

2.2 (Page10 - 5)

3.1 (Page10 - 6)

Process mode inactive - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page10 - 3)

2.1 (Page10 - 4)

3.2 (Page10 - 7)

Process mode inactive - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page10 - 4)

3.2 (Page10 - 7)

Process mode inactive - Data flow /Task: Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page10 - 5)

3.1 (Page10 - 6)

Process mode inactive - Control flow /Task: Event-triggered

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	OR10	or10_1	OR10		default		OR
	X1	Device.Simulation mode active [BOOL]	Bool				X1
	X2	Device.Commiss. mode active [BOOL]	Bool				X2
	Y	0	Bool				Y
		.../and10_1.X1					
		Device.Process mode inactive [BOOL]					
2	NEG	neg_1	NEG		default		NEG
	IN	Device.DIGSI active [BOOL]	Bool				IN
	OUT	0	Bool				OUT
		.../and10_1.X2					
3	AND10	and10_1	AND10		default		AND
	X1	.../or10_1.Y	Bool				X1
	X2	.../neg_1.OUT	Bool				X2
	Y	0	Bool				Y
		.../neg_2.IN					
		.../tlong_1.START					
4	NEG	neg_2	NEG		default		NEG
	IN	.../and10_1.Y	Bool				IN
	OUT	0	Bool				OUT
		.../tlong_1.RESET					
5	TLONG	tlong_1	TLONG		default		TLONG
	START	.../and10_1.Y	Bool				START
	RESET	.../neg_2.OUT	Bool				RESET
	HOUR	4	UInt (0..65534)				HOUR
	MIN	0	UInt (0..59)				MIN
	MS100	10	UInt (0..599)	100ms			MS100
	Q	0	Bool				Q
		Alarm handling.>Group Alarm [BOOL]					
	QT	0	Bool				QT

AA2D01Q03FN3

Función 79

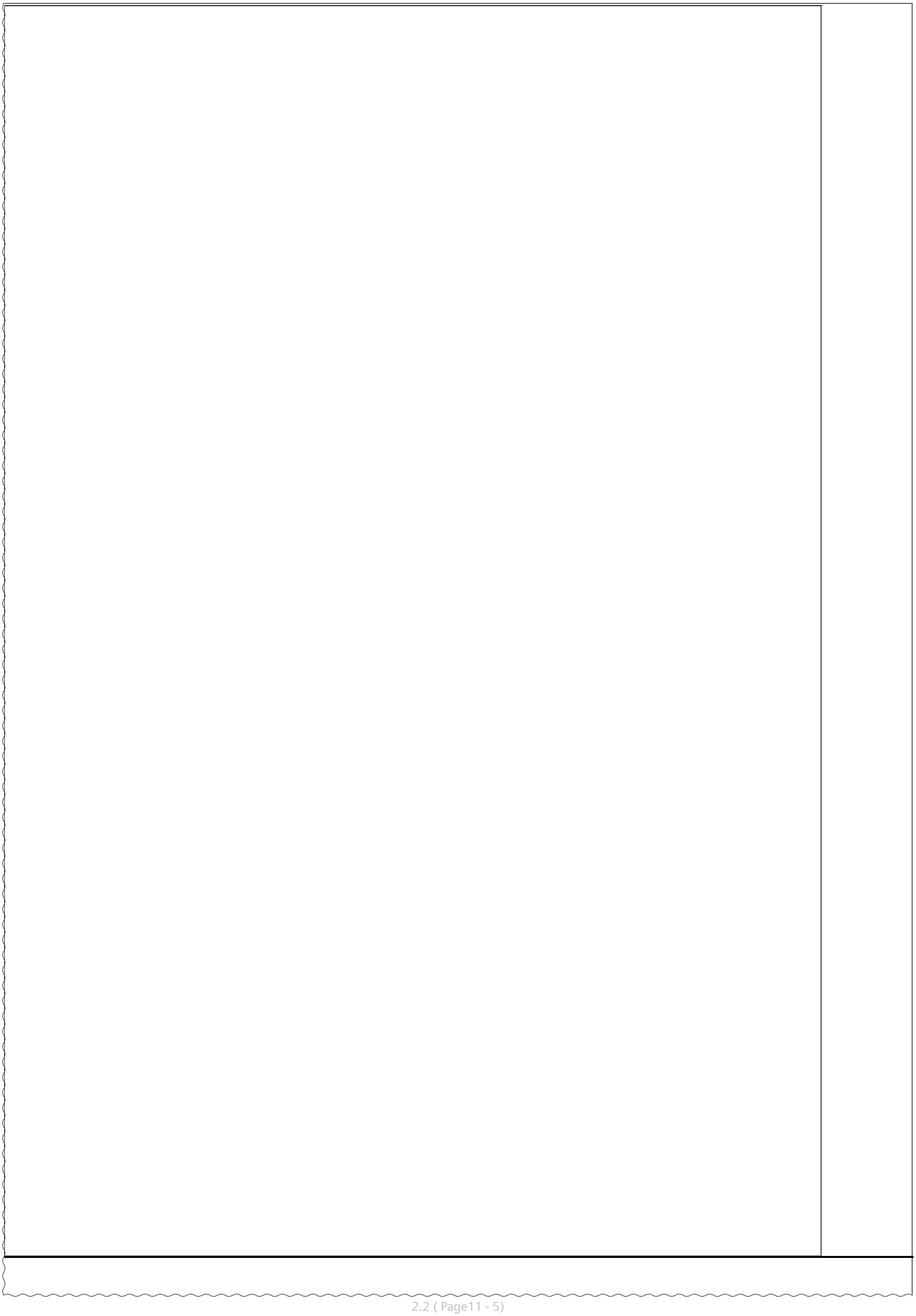
Función 79 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.1 / 3.2)



1.2 (Page11 - 3)

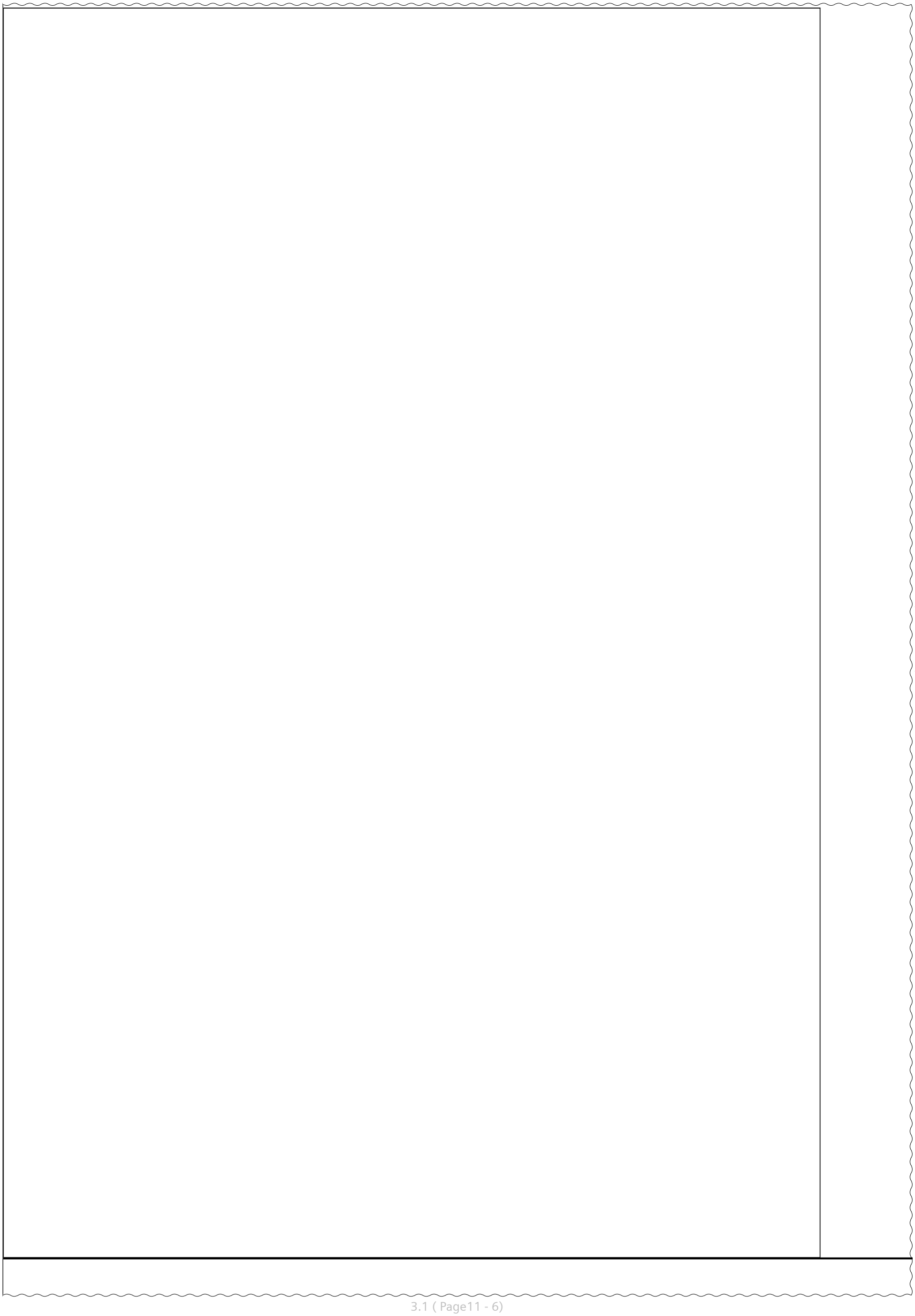
2.1 (Page11 - 4)

Función 79 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)



Función 79 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

1.1 (Page11 - 2)



2.2 (Page11 - 5)

3.1 (Page11 - 6)

Función 79 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page11 - 3)

2.1 (Page11 - 4)

3.2 (Page11 - 7)

Función 79 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page11 - 4)

3.2 (Page11 - 7)

Función 79 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page11 - 5)

3.1 (Page11 - 6)

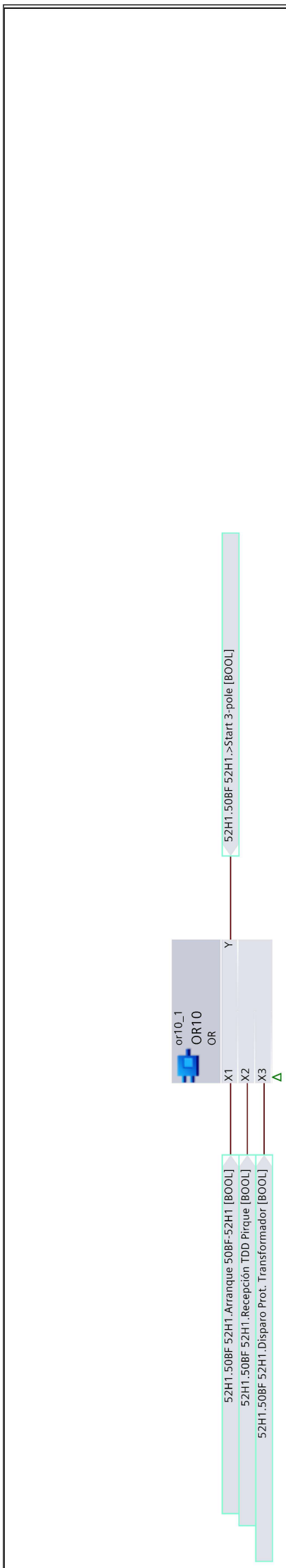
Función 79 - Control flow /Task: Fast Event-triggered

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	OR10	or10_1	OR10		default		OR
	X1	52H1.50BF 52H1.Trip T2.general [BOOL]	Bool				X1
	X2	0	Bool				X2
	Y	0	Bool				Y
		52H1.79 Auto. reclosing.General.>Block function [BOOL]					
2	OR10	or10_2	OR10		default		OR
	X1	Línea PIRQUE.21 Distance prot. 1.Z (MHO) 1.Operate.general [BOOL]	Bool				X1
	X2	Línea PIR-QUE.85-21Perm.overr..85-21Perm.over.Operate.general [BOOL]	Bool				X2
	Y	0	Bool				Y
		52H1.79 Auto. reclosing.General.>Trip 3-pole for start [BOOL]					
3	NEG	neg_1	NEG		default		NEG
	IN	52H1.79 Auto. reclosing.General.Inactive [BOOL]	Bool				IN
	OUT	0	Bool				OUT
		52H1.79 Auto. reclosing.General.79_Lista [BOOL]					
4	OR10	or10_3	OR10		default		OR
	X1	52H1.Señales SITR 52H1.79HAB-DES.open [BOOL]	Bool				X1
	X2	0	Bool				X2
	Y	0	Bool				Y
		52H1.79 Auto. reclosing.General.>Function off [BOOL]					
5	OR10	or10_4	OR10		default		OR
	X1	52H1.Señales SITR 52H1.79HAB-DES.closed [BOOL]	Bool				X1
	X2	0	Bool				X2
	Y	0	Bool				Y
		52H1.79 Auto. reclosing.General.>Function on [BOOL]					
6	FF_SR_MEM	ff_sr_mem_1	FF_SR_MEM		default		FF_SR_MEM
	S	52H1.Señales SITR 52H1.79HAB-DES.closed [BOOL]	Bool				S
	R	52H1.Señales SITR 52H1.79HAB-DES.open [BOOL]	Bool				R
	OUT	0	Bool				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.79_Deshabilitada [BOOL]					

AA2D01Q03FN3

Función 50BF

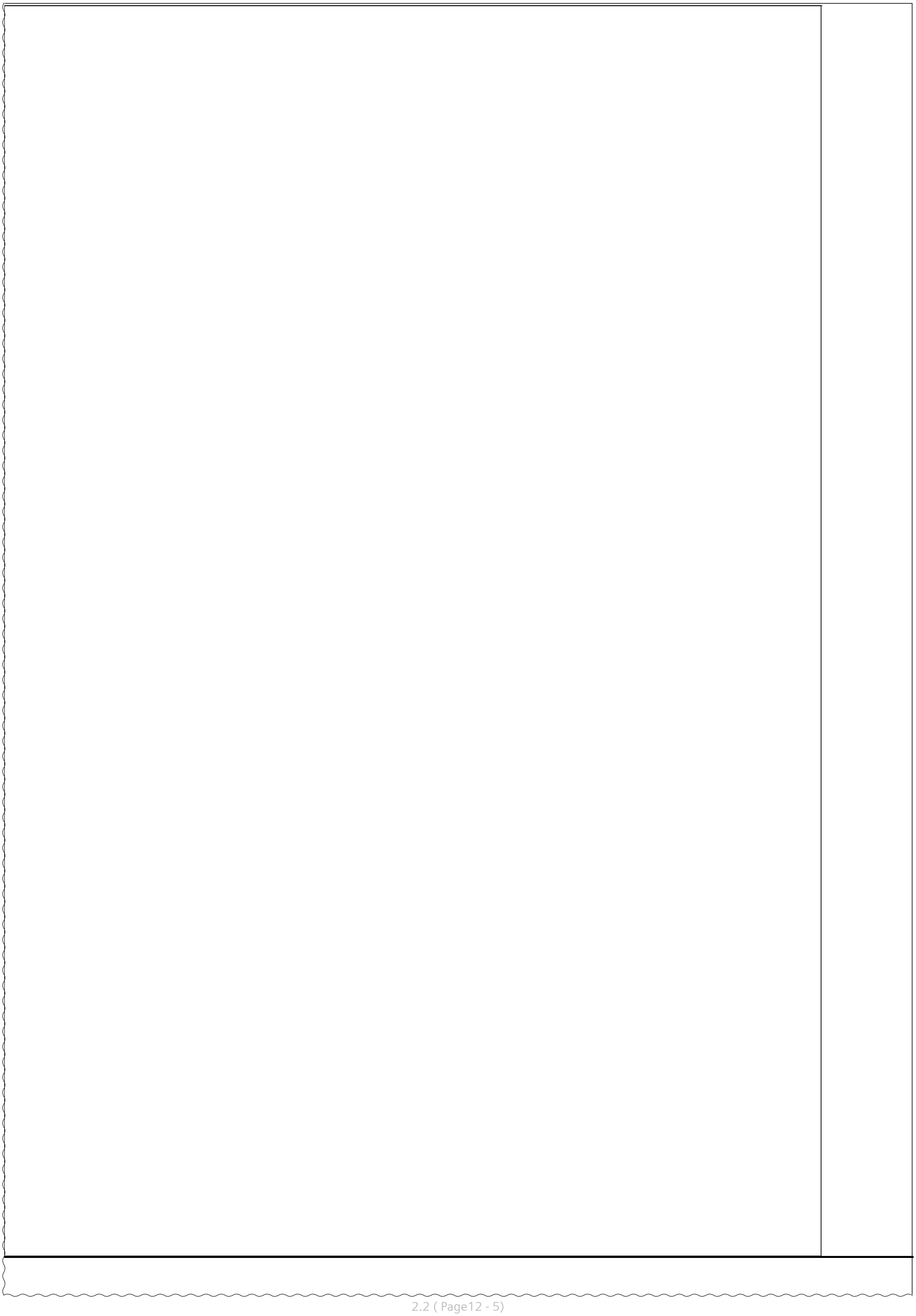
Función 50BF - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.1 / 3.2)



1.2 (Page12 - 3)

2.1 (Page12 - 4)

Función 50BF - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)



Función 50BF - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

1.1 (Page12 - 2)

2.2 (Page12 - 5)

3.1 (Page12 - 6)

Función 50BF - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page12 - 3)

2.1 (Page12 - 4)

3.2 (Page12 - 7)

Función 50BF - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page12 - 4)

3.2 (Page12 - 7)

Función 50BF - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page12 - 5)

3.1 (Page12 - 6)

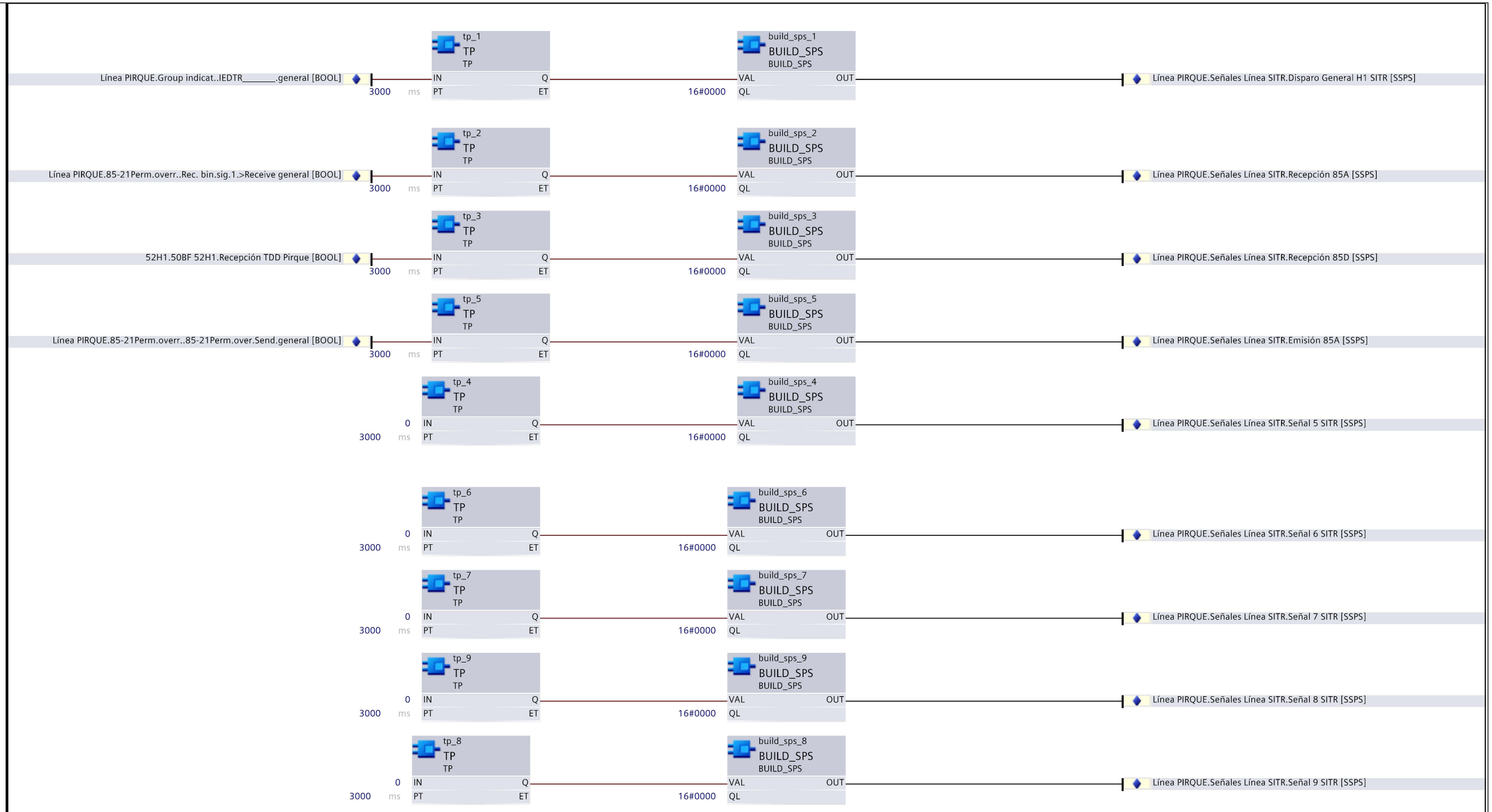
Función 50BF - Control flow /Task: Fast Event-triggered

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	OR10	or10_1	OR10		default		OR
	X1	52H1.50BF 52H1.Arranque 50BF-52H1 [BOOL]	Bool				X1
	X2	52H1.50BF 52H1.Recepción TDD Pirque [BOOL]	Bool				X2
	X3	52H1.50BF 52H1.Disparo Prot. Transformador [BOOL]	Bool				X3
	Y	0	Bool				Y
		52H1.50BF 52H1.>Start 3-pole [BOOL]					

AA2D01Q03FN3

Señales SITR Linea Pirque

2.1 (Page13 - 4)



1.2 (Page13 - 3)

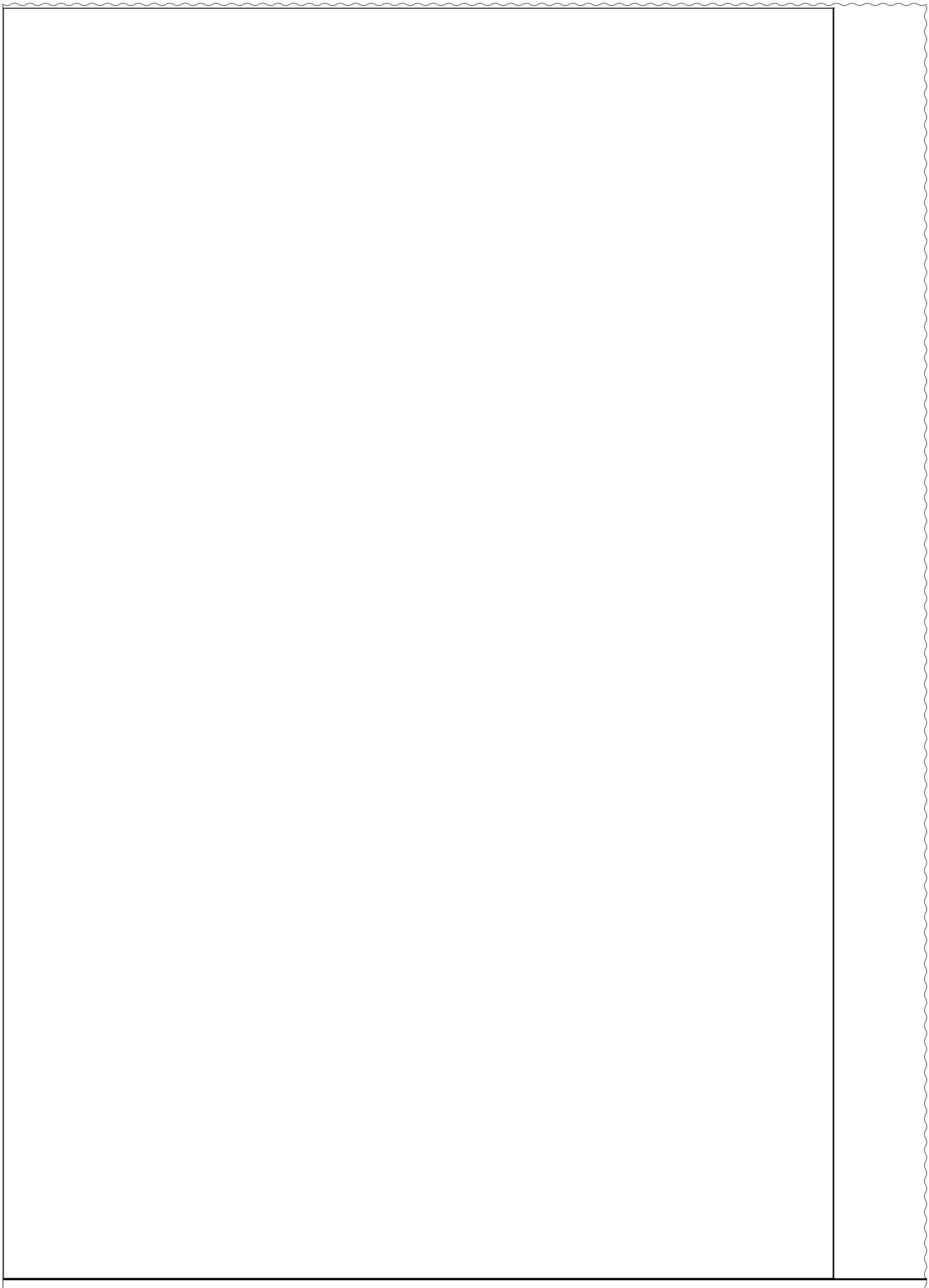
Señales SITR Linea Pirque - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)

1.1 (Page13 - 2)

2.2 (Page13 - 5)

Señales SITR Linea Pirque - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

1.1 (Page13 - 2)



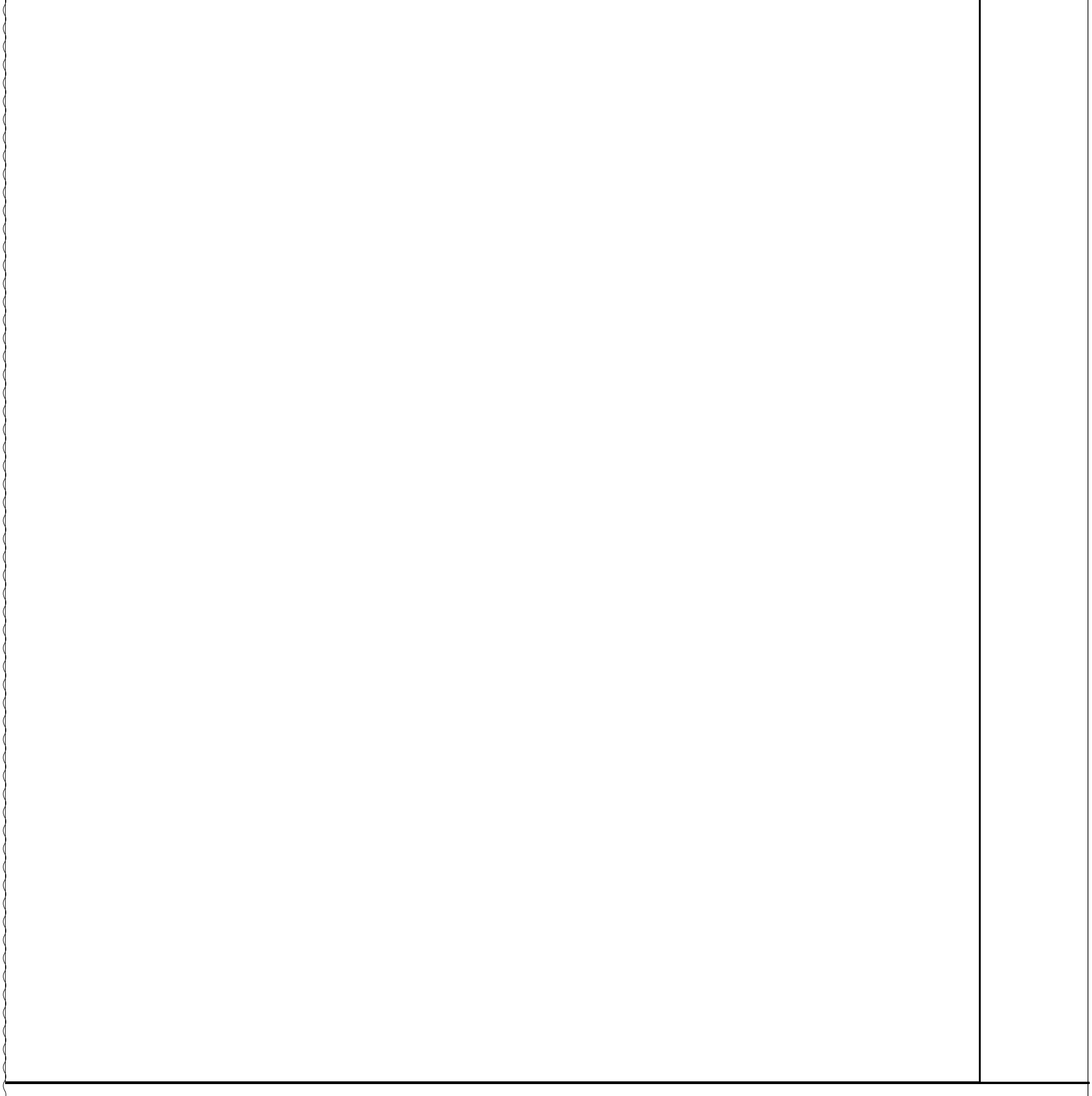
2.2 (Page13 - 5)

3.1 (Page13 - 6)

Señales SITR Linea Pirque - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page13 - 3)

2.1 (Page13 - 4)



3.2 (Page13 - 7)

Señales SITR Linea Pirque - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page13 - 4)

3.2 (Page13 - 7)

Señales SITR Linea Pirque - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page13 - 5)

3.1 (Page13 - 6)

Señales SITR Linea Pirque - Control flow /Task: Fast Event-triggered

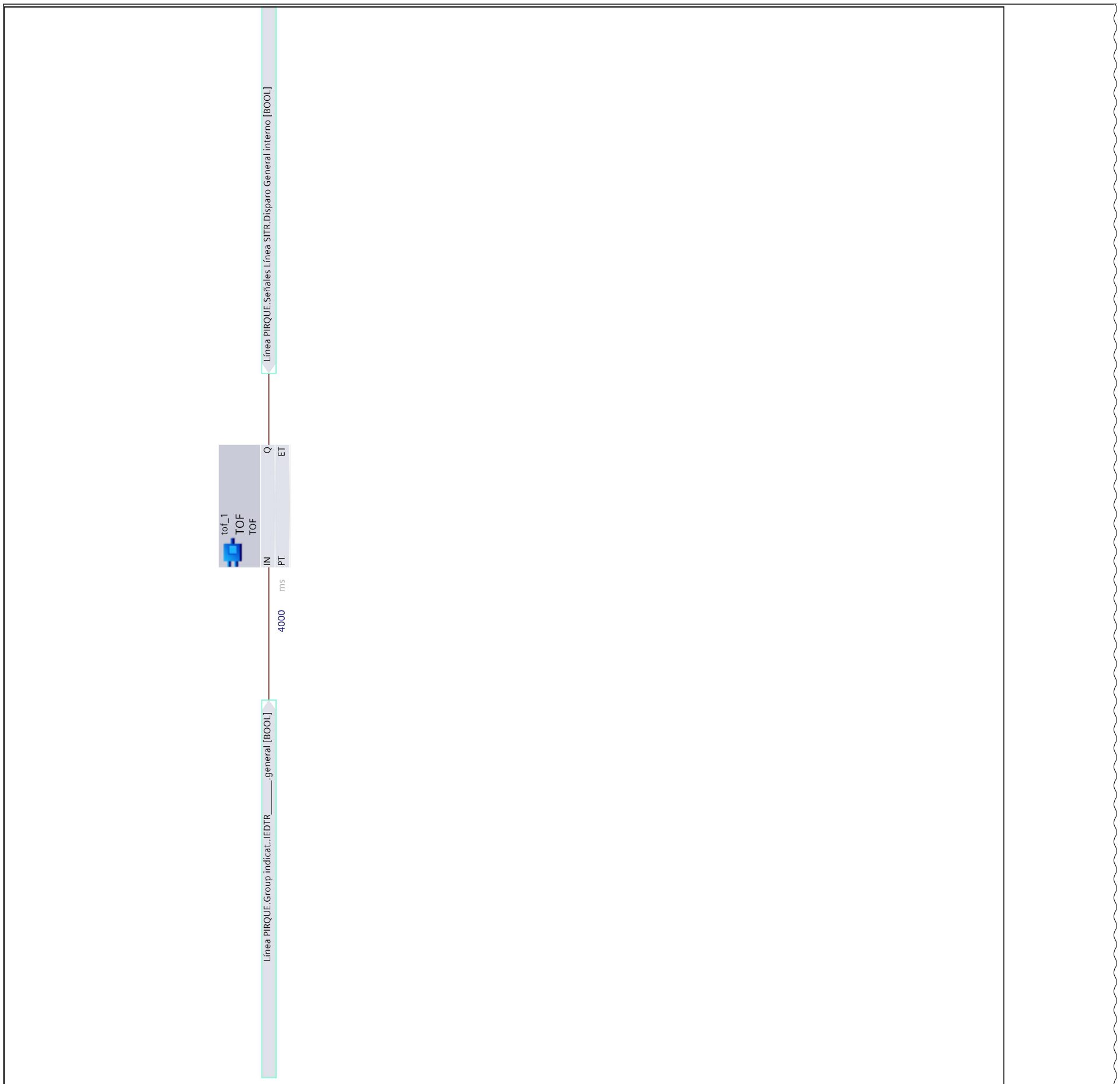
Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	TP	tp_1	TP		default		TP
	IN	Línea PIRQUE.Group indicat..IEDTR_____.general [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_1.VAL					
	ET	0	DInt				ET
2	BUILD_SPS	build_sps_1	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_1.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Disparo General H1 SITR [SSPS]					
3	TP	tp_2	TP		default		TP
	IN	Línea PIRQUE.85-21Perm.overr..Rec. bin.sig.1.>Receive general [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_2.VAL					
	ET	0	DInt				ET
4	BUILD_SPS	build_sps_2	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_2.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Recepción 85A [SSPS]					
5	TP	tp_3	TP		default		TP
	IN	52H1.50BF 52H1.Recepción TDD Pirque [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_3.VAL					
	ET	0	DInt				ET
6	BUILD_SPS	build_sps_3	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_3.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Recepción 85D [SSPS]					
7	TP	tp_4	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_4.VAL					
	ET	0	DInt				ET
8	BUILD_SPS	build_sps_4	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_4.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Señal 5 SITR [SSPS]					
9	TP	tp_5	TP		default		TP
	IN	Línea PIRQUE.85-21Perm.overr..85-21Perm.over.Send.general [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
		.../build_sps_5.VAL					
	ET	0	DInt				ET
10	BUILD_SPS	build_sps_5	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_5.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Emisión 85A [SSPS]					
11	TP	tp_6	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_6.VAL					
	ET	0	DInt				ET
12	BUILD_SPS	build_sps_6	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_6.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Señal 6 SITR [SSPS]					
13	TP	tp_7	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_7.VAL					
	ET	0	DInt				ET
14	BUILD_SPS	build_sps_7	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_7.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Señal 7 SITR [SSPS]					
15	TP	tp_8	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_8.VAL					
	ET	0	DInt				ET
16	BUILD_SPS	build_sps_8	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_8.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Señal 9 SITR [SSPS]					
17	TP	tp_9	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_9.VAL					
	ET	0	DInt				ET
18	BUILD_SPS	build_sps_9	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_9.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Señal 8 SITR [SSPS]					

AA2D01Q03FN3

Señales Internas

Señales Internas - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.1 / 3.2)



Señales Internas - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)

1.1 (Page14 - 2)

2.2 (Page14 - 5)

Señales Internas - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

1.1 (Page14 - 2)

2.2 (Page14 - 5)

3.1 (Page14 - 6)

Señales Internas - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page14 - 3)

2.1 (Page14 - 4)

3.2 (Page14 - 7)

Señales Internas - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page14 - 4)

3.2 (Page14 - 7)

Señales Internas - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page14 - 5)

3.1 (Page14 - 6)

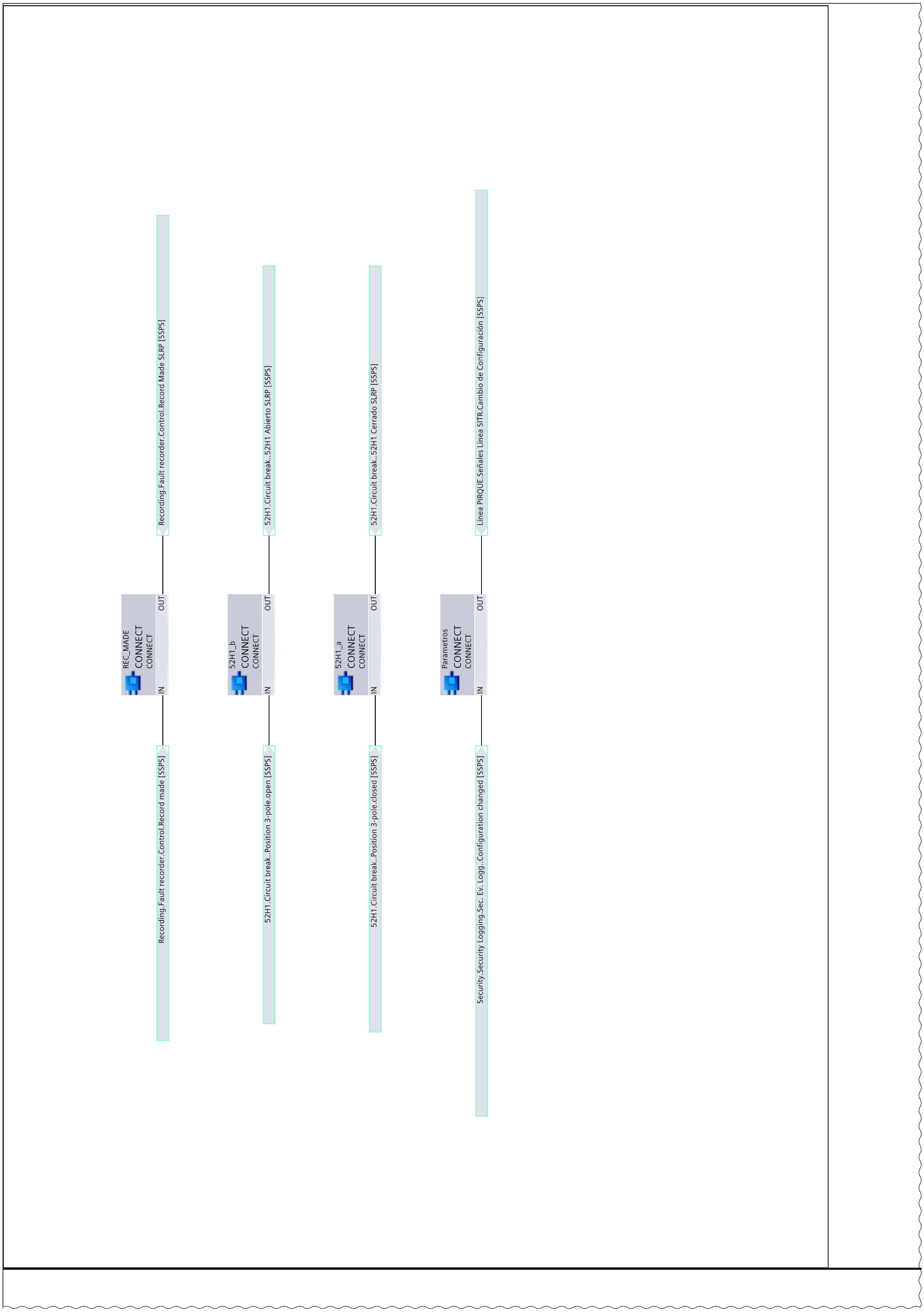
Señales Internas - Control flow /Task: Fast Event-triggered

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	TOF	tof_1	TOF		default		TOF
	IN	Línea PIRQUE.Group indicat..IEDTR_____.general [BOOL]	Bool				IN
	PT	4000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Disparo General interno [BOOL]					
	ET	0	DInt				ET

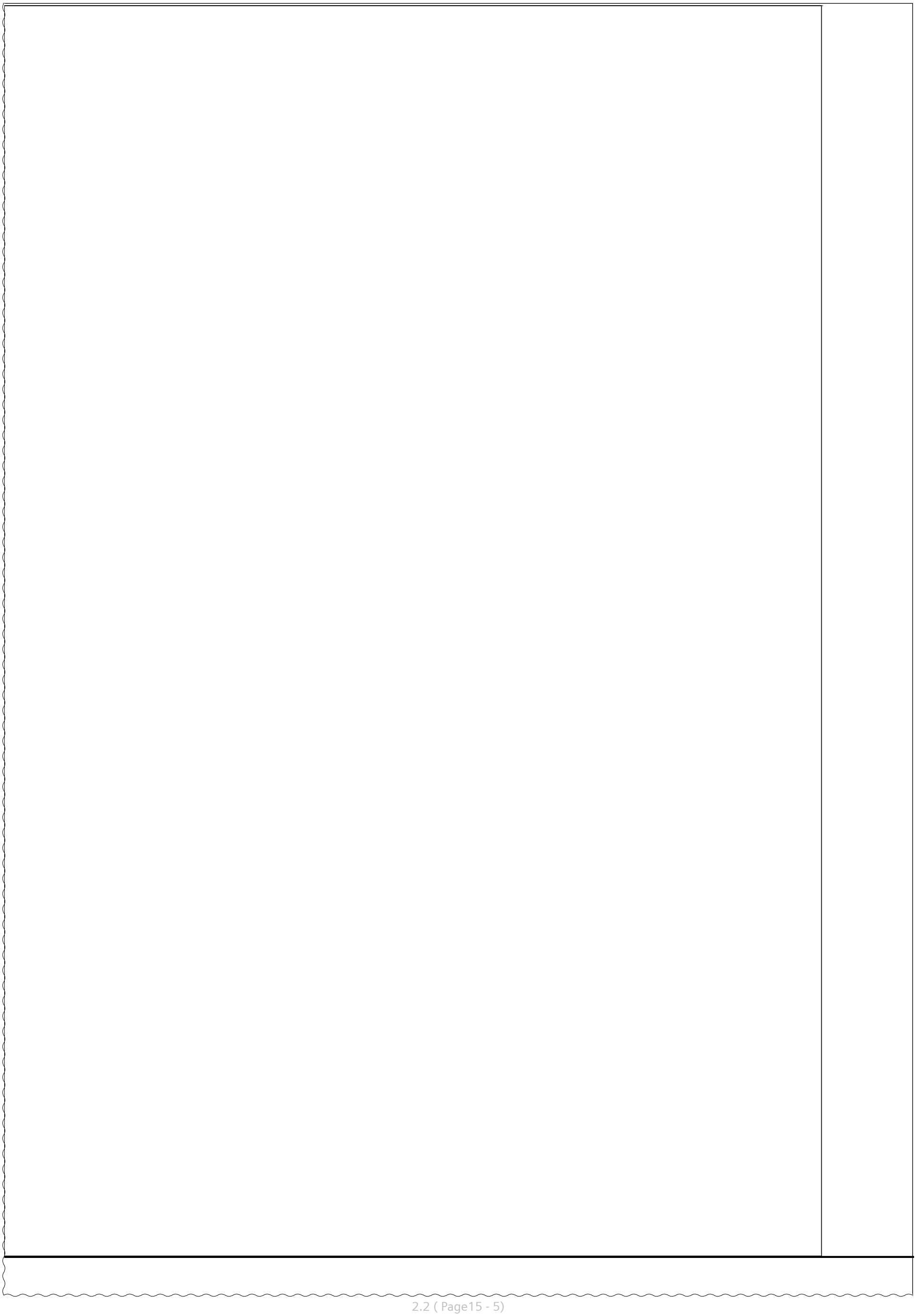
AA2D01Q03FN3

SLRP

SLRP - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.1 / 3.2)



SLRP - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)



1.1 (Page15 - 2)

2.2 (Page15 - 5)

SLRP - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

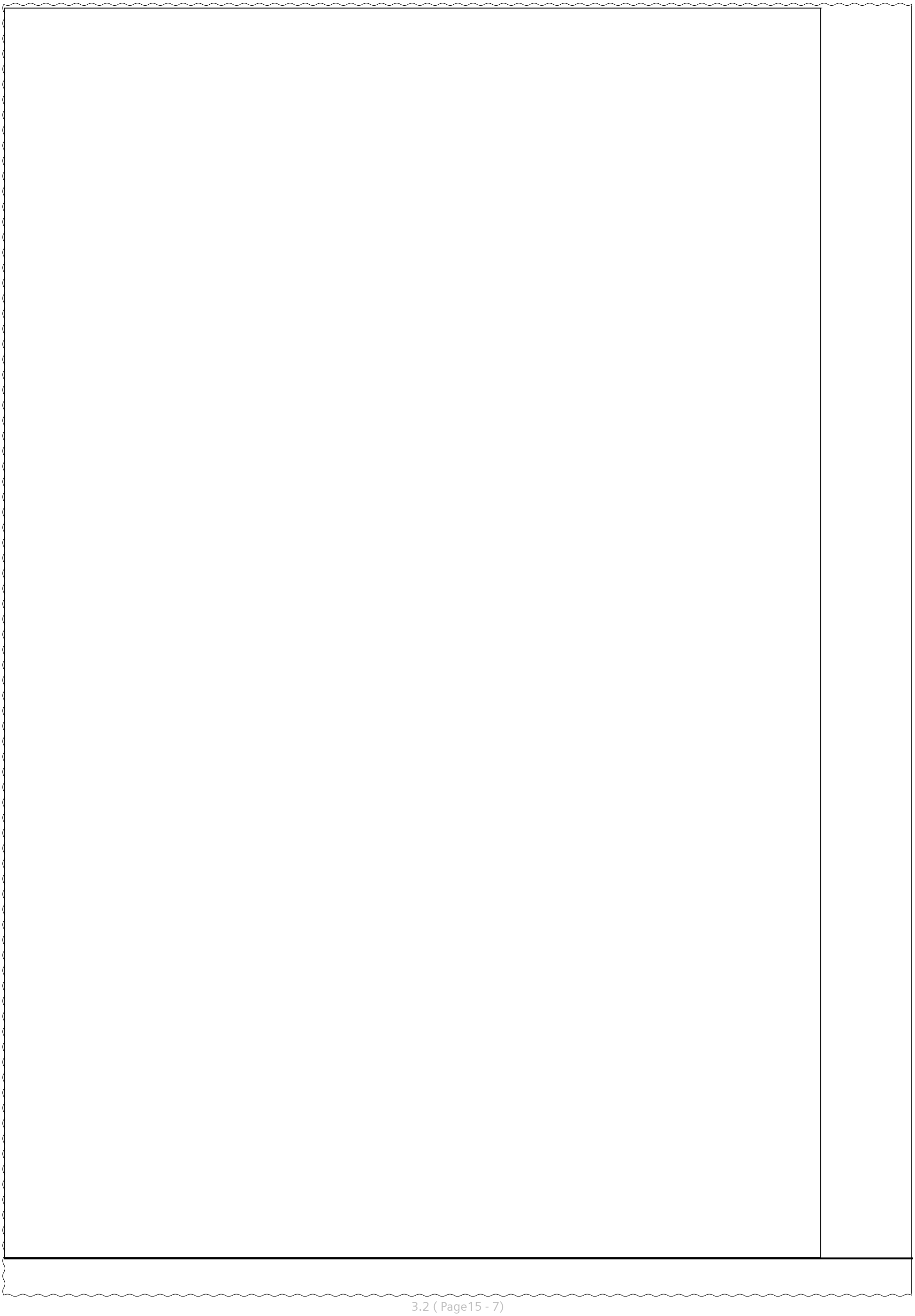
1.1 (Page15 - 2)

2.2 (Page15 - 5)

3.1 (Page15 - 6)

SLRP - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page15 - 3)

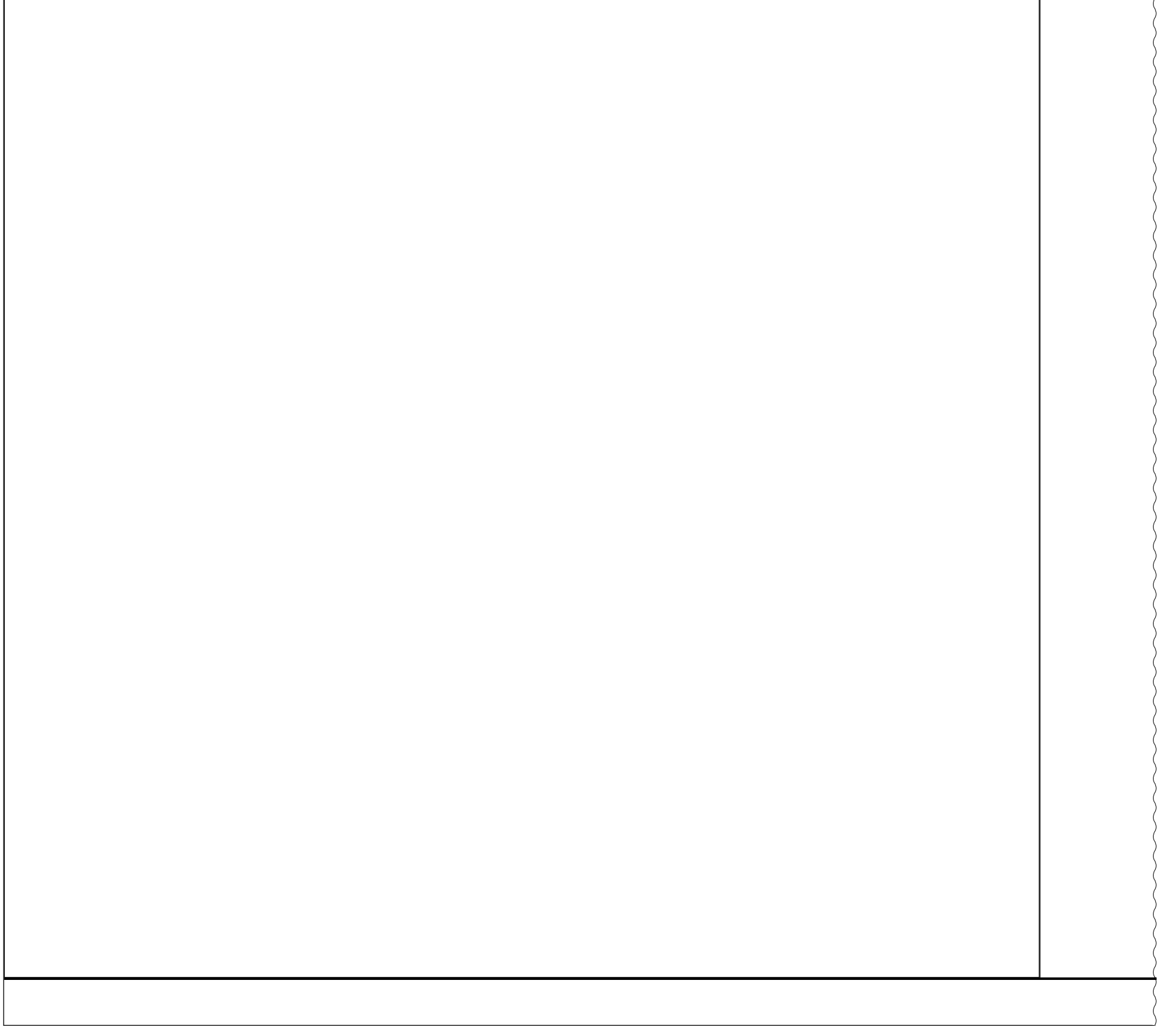


2.1 (Page15 - 4)

3.2 (Page15 - 7)

SLRP - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page15 - 4)



3.2 (Page15 - 7)

SLRP - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page15 - 5)

3.1 (Page15 - 6)

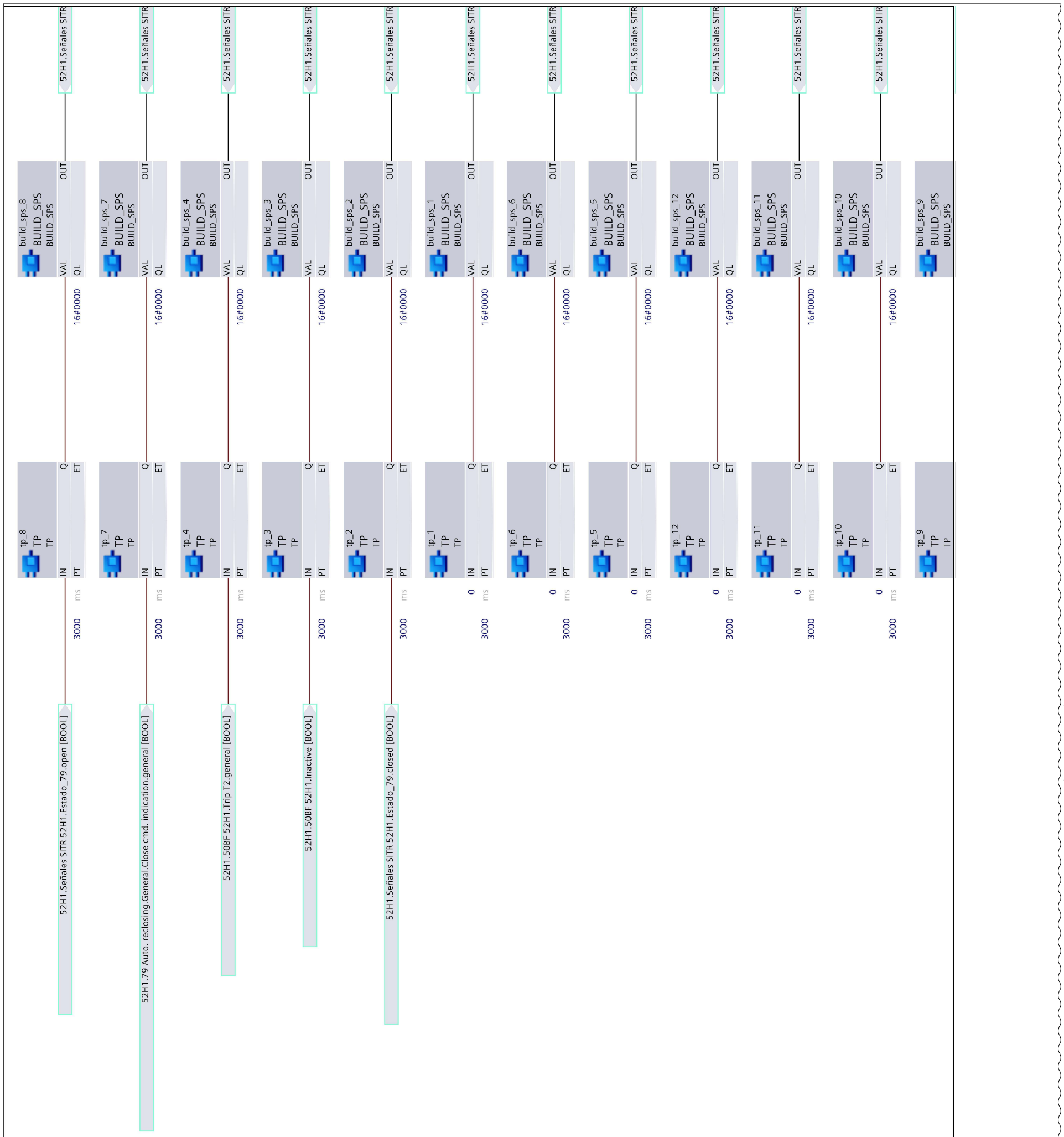
SLRP - Control flow /Task: Fast Event-triggered

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	CONNECT	REC_MADE	CONNECT		default		CONNECT
	IN	Recording.Fault recorder.Control.Record made [SSPS]	Struct				IN
	OUT	0	Struct				OUT
		Recording.Fault recorder.Control.Record Made SLRP [SSPS]					
2	CONNECT	52H1_b	CONNECT		default		CONNECT
	IN	52H1.Circuit break..Position 3-pole.open [SSPS]	Struct				IN
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Circuit break..52H1 Abierto SLRP [SSPS]					
3	CONNECT	52H1_a	CONNECT		default		CONNECT
	IN	52H1.Circuit break..Position 3-pole.closed [SSPS]	Struct				IN
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Circuit break..52H1 Cerrado SLRP [SSPS]					
4	CONNECT	Parametros	CONNECT		default		CONNECT
	IN	Security.Security Logging.Sec. Ev. Logg..Configuration changed [SSPS]	Struct				IN
	OUT	0	Struct				OUT
		Línea PIRQUE.Señales Línea SITR.Cambio de Configuración [SSPS]					

AA2D01Q03FN3

Señales SITR 52H1

Señales SITR 52H1 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.1 / 3.2)

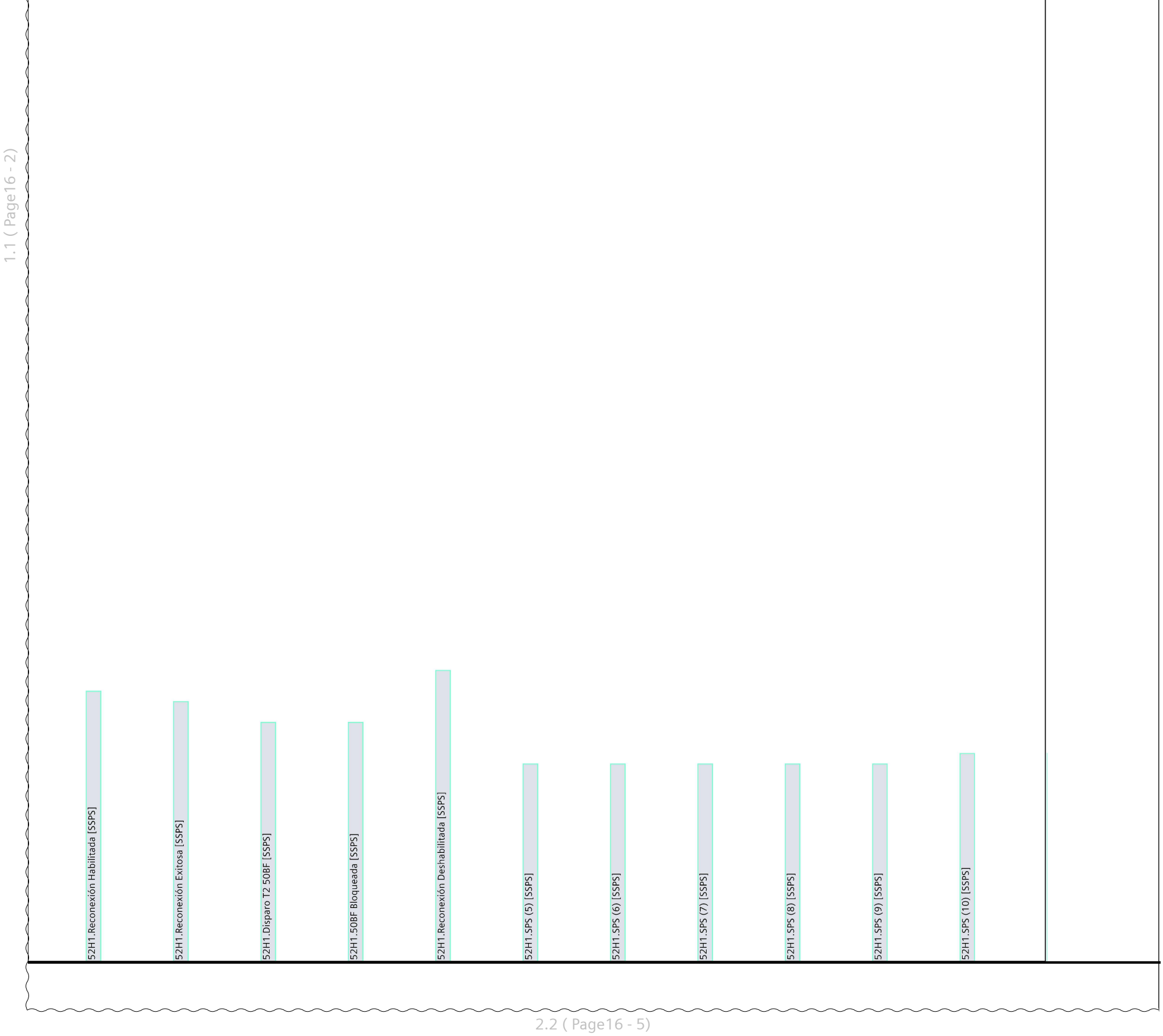


1.2 (Page16 - 3)

2.1 (Page16 - 4)

Señales SITR 52H1 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)

1.1 (Page16 - 2)



2.2 (Page16 - 5)

Señales SITR 52H1 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

1.1 (Page16 - 2)



2.2 (Page16 - 5)

3.1 (Page16 - 6)

Señales SITR 52H1 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page16 - 3)

2.1 (Page16 - 4)

52H1.SPS (11) [SSPS]

3.2 (Page16 - 7)

Señales SITR 52H1 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page16 - 4)

3.2 (Page16 - 7)

Señales SITR 52H1 - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page16 - 5)

3.1 (Page16 - 6)

Señales SITR 52H1 - Control flow /Task: Fast Event-triggered

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	TP	tp_7	TP		default		TP
	IN	52H1.79 Auto. reclosing.General.Close cmd. indication.general [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_7.VAL					
	ET	0	DInt				ET
2	BUILD_SPS	build_sps_7	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_7.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.Reconexión Exitosa [SSPS]					
3	TP	tp_8	TP		default		TP
	IN	52H1.Señales SITR 52H1.Estado_79.open [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_8.VAL					
	ET	0	DInt				ET
4	BUILD_SPS	build_sps_8	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_8.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.Reconexión Habilitada [SSPS]					
5	TP	tp_1	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_1.VAL					
	ET	0	DInt				ET
6	BUILD_SPS	build_sps_1	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_1.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.SPS (5) [SSPS]					
7	TP	tp_2	TP		default		TP
	IN	52H1.Señales SITR 52H1.Estado_79.closed [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_2.VAL					
	ET	0	DInt				ET
8	BUILD_SPS	build_sps_2	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_2.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.Reconexión Deshabilitada [SSPS]					
9	TP	tp_3	TP		default		TP
	IN	52H1.50BF 52H1.Inactive [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_3.VAL					

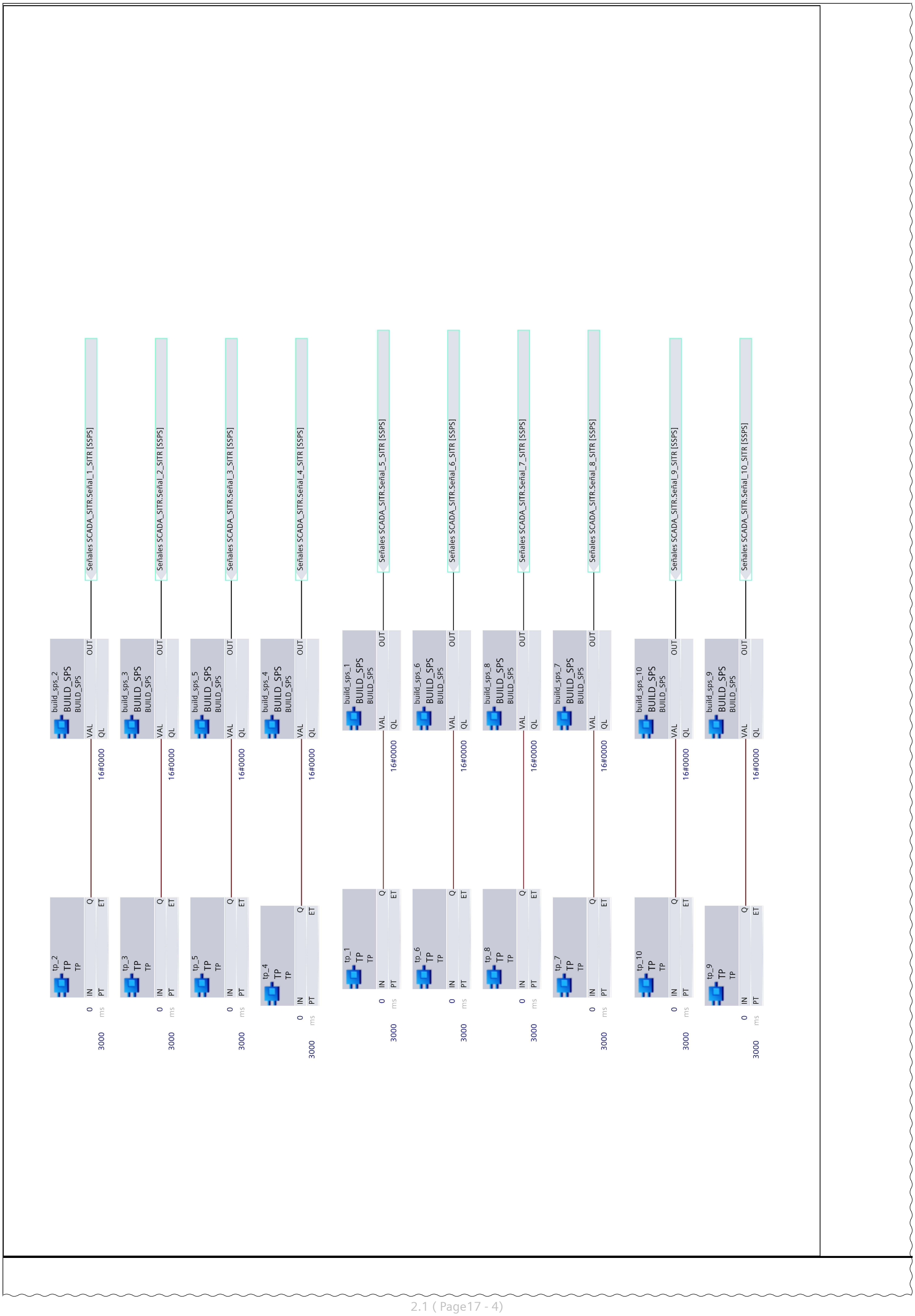
Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
	ET	0	DInt				ET
10	BUILD_SPS	build_sps_3	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_3.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.50BF Bloqueada [SSPS]					
11	TP	tp_4	TP		default		TP
	IN	52H1.50BF 52H1.Trip T2.general [BOOL]	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_4.VAL					
	ET	0	DInt				ET
12	BUILD_SPS	build_sps_4	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_4.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.Disparo T2 50BF [SSPS]					
13	TP	tp_5	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_5.VAL					
	ET	0	DInt				ET
14	BUILD_SPS	build_sps_5	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_5.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.SPS (7) [SSPS]					
15	TP	tp_6	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_6.VAL					
	ET	0	DInt				ET
16	BUILD_SPS	build_sps_6	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_6.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.SPS (6) [SSPS]					
17	TP	tp_9	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_9.VAL					
	ET	0	DInt				ET
18	BUILD_SPS	build_sps_9	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_9.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.SPS (11) [SSPS]					
19	TP	tp_10	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_10.VAL					
	ET	0	DInt				ET
20	BUILD_SPS	build_sps_10	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_10.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.SPS (10) [SSPS]					
21	TP	tp_11	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_11.VAL					
	ET	0	DInt				ET
22	BUILD_SPS	build_sps_11	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_11.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.SPS (9) [SSPS]					
23	TP	tp_12	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_12.VAL					
	ET	0	DInt				ET
24	BUILD_SPS	build_sps_12	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_12.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		52H1.Señales SITR 52H1.SPS (8) [SSPS]					

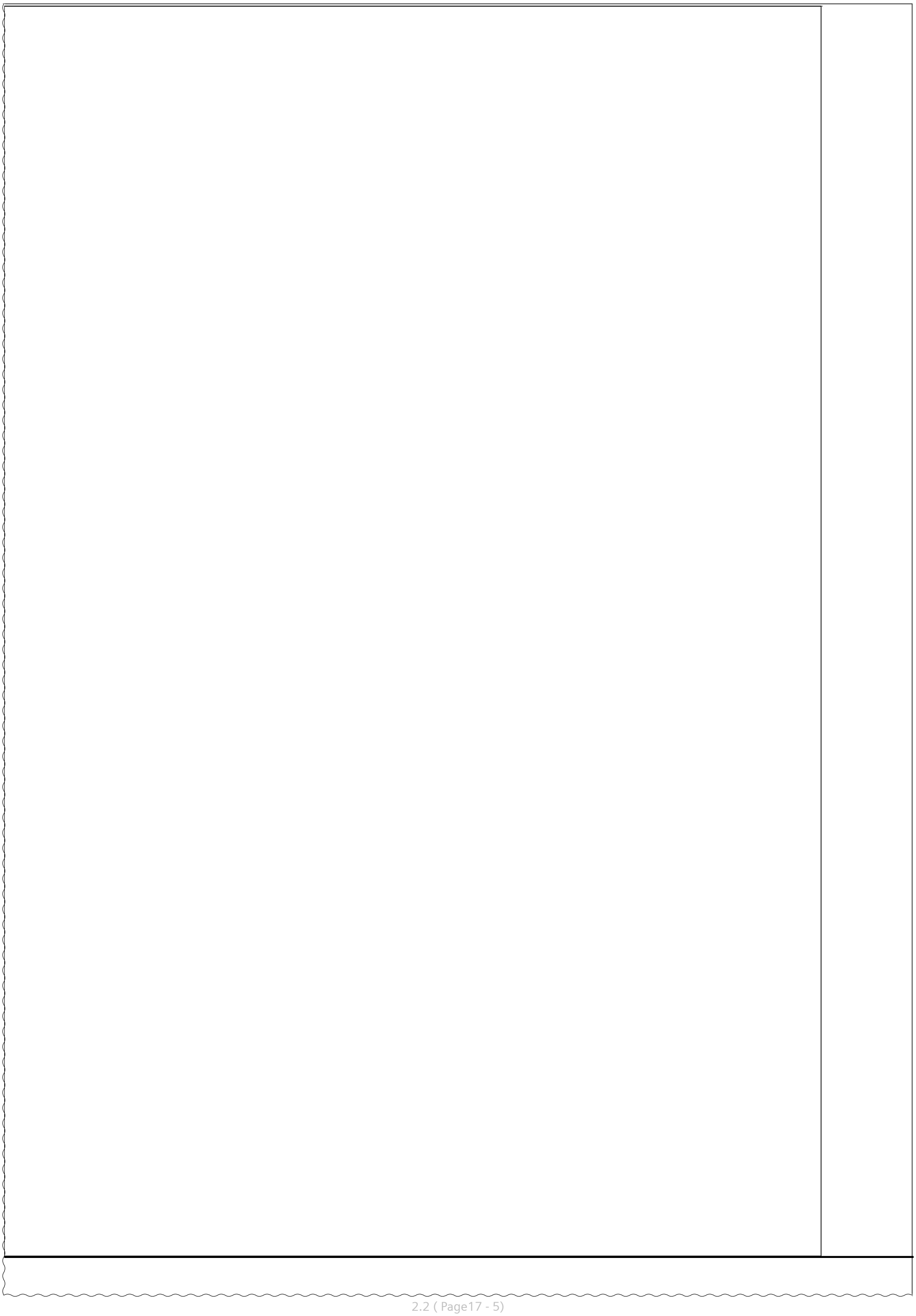
AA2D01Q03FN3

Señales SITR General

Señales SITR General - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.1 / 3.2)



Señales SITR General - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (1.2 / 3.2)



Señales SITR General - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.1 / 3.2)

1.1 (Page17 - 2)

2.2 (Page17 - 5)

3.1 (Page17 - 6)

Señales SITR General - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (2.2 / 3.2)

1.2 (Page17 - 3)

2.1 (Page17 - 4)

3.2 (Page17 - 7)

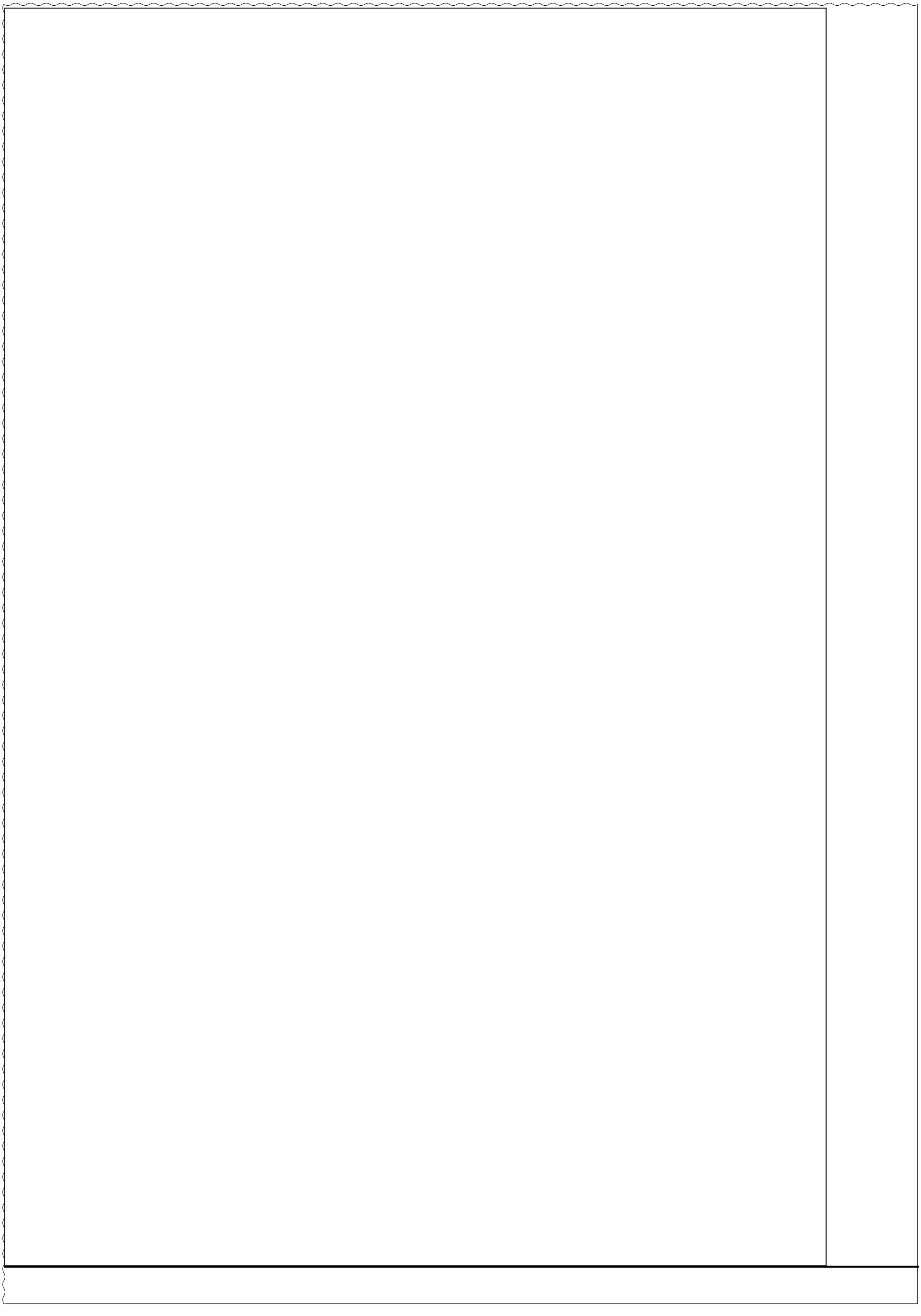
Señales SITR General - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.1 / 3.2)

2.1 (Page17 - 4)

3.2 (Page17 - 7)

Señales SITR General - Data flow /Task: Fast Event-triggered - Partition_1 (3.2 / 3.2)

2.2 (Page17 - 5)



3.1 (Page17 - 6)

Señales SITR General - Control flow /Task: Fast Event-triggered

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
1	TP	tp_2	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_2.VAL					
	ET	0	DInt				ET
2	BUILD_SPS	build_sps_2	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_2.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_1_SITR [SSPS]					
3	TP	tp_3	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_3.VAL					
	ET	0	DInt				ET
4	BUILD_SPS	build_sps_3	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_3.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_2_SITR [SSPS]					
5	TP	tp_4	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_4.VAL					
	ET	0	DInt				ET
6	BUILD_SPS	build_sps_4	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_4.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_4_SITR [SSPS]					
7	TP	tp_5	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_5.VAL					
	ET	0	DInt				ET
8	BUILD_SPS	build_sps_5	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_5.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_3_SITR [SSPS]					
9	TP	tp_1	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_1.VAL					
	ET	0	DInt				ET
10	BUILD_SPS	build_sps_1	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
	VAL	.../tp_1.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_5_SITR [SSPS]					
11	TP	tp_6	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_6.VAL					
	ET	0	DInt				ET
12	BUILD_SPS	build_sps_6	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_6.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_6_SITR [SSPS]					
13	TP	tp_7	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_7.VAL					
	ET	0	DInt				ET
14	BUILD_SPS	build_sps_7	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_7.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_8_SITR [SSPS]					
15	TP	tp_8	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_8.VAL					
	ET	0	DInt				ET
16	BUILD_SPS	build_sps_8	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_8.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_7_SITR [SSPS]					
17	TP	tp_9	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_9.VAL					
	ET	0	DInt				ET
18	BUILD_SPS	build_sps_9	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_9.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_10_SITR [SSPS]					
19	TP	tp_10	TP		default		TP
	IN	0	Bool				IN
	PT	3000	DInt (1..2147483645)	ms			PT
	Q	0	Bool				Q
		.../build_sps_10.VAL					

Run sequence	Object/parameter	Operand	Type	Unit	Task	Additional tasks	Comment
	ET	0	DInt				ET
20	BUILD_SPS	build_sps_10	BUILD_SPS		default		BUILD_SPS
	VAL	.../tp_10.Q	Bool				VAL
	QL	16#0000	Struct				QL
	OUT	0	Struct				OUT
		Señales SCADA_SITR.Señal_9_SITR [SSPS]					

AA2D01Q03FN3 / Display pages

Fault-display configuration

52H1	
Display line	**Displayed information**
Display line 1	Pickup indication
Display line 2	PU time
Display line 3	Operate indication
Display line 4	Trip time
Display line 5	Fault distance
Display line 6	No alarm

AA2D01Q03FN3

Safety and security

Operations safety and access control

Enter confirmation ID		
Scope of operation	**Active**	**Description**
Settings	true	Allows changing the settings and device mode, loading the firmware, setting the counters, deleting logs.
Fct.Key/PB operation	false	Allows operating via function keys and push-buttons only with entering the confirmation ID for "Setting".
Switching	true	Allows switching operations
Switch./interl.check	true	Allow switching operations. Interlocking checks can be switched on and off.
Switch./switch.auth.	true	Allows switching operations. The switching authority can be changed.

Security event logging

Sec. Ev. Logg. \General		
Number	**Settings**	**Value**
1331.2761.19021.120	Security log cap. warn.	All: 80 %

Sec. Ev. Logg. \syslog server A		
Number	**Settings**	**Value**
1331.2761.19021.101	Enable logging	All: false

Sec. Ev. Logg. \syslog server B		
Number	**Settings**	**Value**
1331.2761.19021.111	Enable logging	All: false

Network access security

DIGSI access		
Number	**Settings**	**Value**
1331.19831.101	Integrated Port J	All: read and write access
1331.19831.102	Module Port E	All: read and write access

MMS access		
Number	**Settings**	**Value**
1331.20251.102	Module Port E	All: read and write access

Web access		
Number	**Settings**	**Value**
1331.20431.101	Integrated Port J	All: read and write access
1331.20431.102	Module Port E	All: read and write access

Automatic certificate management

INFORME DE FALLA
LINEA 110KV MAIPO - PIRQUE IF 2024005593
PIRQUE -PUENTE ALTO (CMPC) IF 2024005597

Elaborado por : CMPC CAE
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 25-12-2024

ÍNDICE

ÍNDICE **2**
1. Antecedentes del Evento **3**
1.1. Antecedentes generales 3
1.2. Identificación del elemento u equipo fallado 3
1.3. Identificación de la Instalación fallada 3
1.4. Fecha y Hora de la Falla 3
1.5. Estimación de consumos desprendidos en S/E CMPC Puente Alto 110 kV: 3
1.6. Origen de la falla 3
1.7. Fenómeno Físico/Fenómeno eléctrico 4
1.8. Causa de la falla 4
1.9. Reiteración 4
1.10. Detalles instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla 4
1.11. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997 4
1.12. Comuna origen de la falla 4
1.13. Proposición del propietario respecto del origen de la falla 4
1.14. Condición de Operación Previa a la Falla 4
1.15. Causa directa de la falla en LT 110kV Maipo – Pirque y Pirque - Puente Alto (CMPC) 5
1.16. Consecuencia de la perturbación: 5
2. Acciones preventivas y/o correctivas **5**
3. Afectación a causa de la falla **5**
4. Descripción de las configuraciones en los momentos previos y posteriores a la falla **5**
5. Cronología de eventos y/o actividades **5**
6. Descripción de equipamiento afectado **6**
6.1. Sistema de Generación: 6
6.2. Consumos: 6
6.3. Sistema de Transmisión: 6
7. Análisis del Sistema de Protecciones: Paño H1 S/E CMPC P. Alto 110 kV – Relé ABB RED670 (S1) y ABB REL670 (S2). **7**
7.1. Antecedentes 7
7.2. Análisis de la Operación de las Protecciones. 9
7.2.1. Protección de LT 110 kV Pirque – CMPC P. Alto Sistema 1 ABB RED670 - Paño H1 S/E CMPC Puente Alto 110 kV 9
7.2.2. Protección de LT 110 kV Pirque – CMPC P. Alto Sistema 2 ABB REL670 - Paño H1 S/E CMPC Puente Alto 110 kV 12
ANEXO 1: Registro de tendencias S/E Puente Alto CMPC 110kV. **16**
ANEXO 2 Plan de Mantenimiento 2024 ..... **18**
ANEXO 3 Mantenimientos ejecutados durante los últimos 24 meses, LT Maipo Pirque y Pirque Puente Alto CMPC 110kV **18**
ANEXO 4:Plano de Distribución de energía Eléctrica. **20**
ANEXO : Diagrama Simplificado de las Instalaciones. **21**

1. Antecedentes del Evento

1.1. Antecedentes generales

N° CEN de Falla	IF 2024005593 - 2024005597
Social Empresa	Bioenergías Forestales Spa (*)
Rut de la Empresa	6.188.197-3
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3. Santiago
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Centro de Control	CAE - CMPC

(*) Coordinado que reemplaza ante el Coordinador a la empresa propietaria Papeles Cordillera SpA.

1.2. Identificación del elemento u equipo fallado

Identificación del elemento fallado	Falla en instalación de terceros.
Identificación del elemento afectado	Línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC

1.3. Identificación de la Instalación fallada

Nombre de la Instalación	Línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC (LT003CI1TR02----L0079)
Tipo de Instalación	Línea
Tensión Nominal	110 KV
Segmento	Td
Tipo de elemento eléctrico fallado	Línea de Transmisión
Elemento/equipo fallado	No aplica

1.4. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	25-12-2024
Hora	08:09:55

1.5. Estimación de consumos desprendidos en S/E CMPC Puente Alto 110 kV:

Consumos desprendidos [MW]	25,5

**Consumos Vistos en Paño H1.*

1.6. Origen de la falla

El día 25 de Diciembre del 2024 a las 08:59hrs, se produce la desconexión forzada por operación de protecciones de la LAT 110KV Maipo – Pirque y Pirque – Puente Alto CMPC, como consecuencia de una falla externa en S/E Pirque, propiedad de terceros, donde se encuentra falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1.

1.7. Fenómeno Físico/Fenómeno eléctrico

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento	PR1	Cables aislados o de Poder SE
Fenómeno eléctrico	BA27	Bajo Voltaje
Modo	13	Opera según lo esperado

1.8. Causa de la falla

La desconexión de la LAT 110kV Maipo – Pirque y Pirque – Puente Alto (CMPC), se debió a una falla externa en instalaciones de SE Pirque 110kV, que es propiedad de terceros.

1.9. Reiteración

Reiteración del fenómeno físico	Si
N° Reiteración del fenómeno físico	2
N° de fallas de la instalación	7

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

La falla se produjo en instalaciones propiedad de terceros, específicamente desconectador 89H4-1 de SE Pirque.

1.11. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No Aplica

1.12. Comuna origen de la falla

Comuna	13201	Puente Alto
Código de Falla	1018	Interrupción forzada por operación de protecciones

1.13. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Propuesta del origen de la falla	Falla externa
Causa que provoca la indisponibilidad	Fuerza Mayor

1.14. Condición de Operación Previa a la Falla

Previo a la desconexión, los tramos de línea de transmisión LT110kV Maipo – Pirque y LT110kV Pirque - Puente Alto (CMPC), operaban en condición normal. S/E CMPC Puente Alto 110 kV presenta en su punto de sincronismo (52H1) un consumo desde el SEN de 25,5 MW. CT CMPC Cordillera se encontraba fuera de servicio debido a SDCF 2024052148 Carta de presencia efectiva BF039-2024. Consumo de Papeles Cordillera (MP20) 18,1 MW; Planta Chimolsa 0,25 MW y Softys Puente Alto 4,7 MW. Central Carena (Colbún) se encontraba conectada a través de LT 44KV Central Carena – Lo Prado (sin pérdida de generación).

1.15. Causa directa de la falla en LT 110kV Maipo – Pirque y Pirque - Puente Alto (CMPC)

Falla externa a la LT110kV ubicada en SE Pirque 110 kV Paño H4 propiedad de Celeo Chile. De acuerdo a lo informado por Celeo Chile, se produce falla en conexión de prensa en cable de salida de desconectador 89H4-1 de SE Pirque.

1.16. Consecuencia de la perturbación:

Complejo Industrial CMPC Papeles Cordillera queda fuera de servicio perdiendo la totalidad de sus consumos.

2. Acciones preventivas y/o correctivas

No hay recomendación de acciones correctivas en los sistemas de protecciones de CMPC.

3. Afectación a causa de la falla

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador, producto de la interrupción forzada de la LT 110KV Maipo – Pirque y Pirque – Puente Alto CMPC se registra una pérdida de 25 MW en SE Puente Alto CMPC y 1 MW en SE Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconectador 89H4-1 de S/E Pirque.

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previos y posteriores a la falla

Momentos previos a la desconexión forzada por protecciones de la LT 110KV Maipo – Pirque y Pirque – Puente Alto (CMPC).

La configuración de los interruptores previo a la perturbación era la siguiente:

Interruptor	SSEE	Estado
52H1	SE Maipo (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H3	SE Pirque (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H4	SE Pirque (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H1	SE Puente Alto (CMPC)	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores quedó de la siguiente manera:

Interruptor	SSEE	Estado
52H1	SE Maipo (Propiedad de Celeo)	Abierto
52H3	SE Pirque (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H4	SE Pirque (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H1	SE Puente Alto (CMPC)	Abierto

5. Cronología de eventos y/o actividades

Secuencia de eventos durante la evolución de la perturbación:

Antecedentes de la Interrupción					
Ítem	Fecha	Hora	Lugar	Equipo	Protecciones Operadas
1	25-12-2024	08:09	SE Puente Alto	52H1	Apertura de interruptor 52H1 actuación por Función 27
2	25-12-2024	08:38	SE Puente Alto	52HT1	Apertura manual de 52HT1

3	25-12-2024	08:39	SE Puente Alto	52HT2	Apertura manual de 52HT2
4	25-12-2024	08:40	SE Puente Alto	52HT3	Apertura manual de 52HT3

Secuencia de eventos y principales maniobras de normalización

Antecedentes de normalización					
Ítem	Fecha	Hora	Lugar	Equipo	Maniobras ejecutadas
1	25-12-2024	13:11	SE Puente Alto	89H1	Apertura manual 89H1, solicitud de Celeo (SODI 5290)
2	25-12-2024	13:12	SE Puente Alto	89H1-T	Puesta a tierra manual 89H1-T (SODI 5290 Celeo)
3	25-12-2024	20:42	SE Puente Alto	89H1-T	Abierto de forma manual, trabajos finalizados en SE Pirque
4	25-12-2024	20:45	SE Puente Alto	89H1	Cierre manual, trabajos finalizados en SE Pirque
5	25-12-2024	20:51	SE Puente Alto	52H1	Cierre manual interruptor, energiza barra 110KV
6	25-12-2024	20:51	SE Puente Alto	52HT1	Cierre manual interruptor, Energiza TR1
7	25-12-2024	20:51	SE Puente Alto	52HT2	Cierre manual interruptor, Energiza TR2
8	25-12-2024	20:52	SE Puente Alto	52HT3	Cierre manual interruptor, Energiza TR3

6. Descripción de equipamiento afectado

6.1. Sistema de Generación:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. desconexión	H. Normalización
CT CMPC Cordillera (*)	---	---	--	---
	Total:	---	---	---

(*) Central Térmica CMPC Cordillera se encuentra F/S según SDCF 2024052148.

6.2. Consumos:

Consumos	Pérdida de Consumos [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Planta Chimolsa (52C6)	0,25	08:09:55	21:20:10
Planta Softys PA (52C1)	4,70	08:09:55	21:25:15
Papeles Cordillera (MP20)	18,1	08:09:55	20:51:31
(*) Celda Carena (52C5)	---	---	---

(*) Central Carena se encuentra conectada a través de la LT 44KV Central Carena – Lo Prado.

6.3. Sistema de Transmisión:

Elemento afectado	Tramo	H. desconexión	H. Normalización
52H1 – 52H3	LT 110KV Maipo - Pirque	08:09:55	12:33:00 (*)
52H4 – 52H1	LT 110KV Pirque – Puente Alto (CMPC)	08:09:55	20:51:07 (**)

(*) Hora de cierre de Interruptor 52H3 SE Pirque 110KV.
(**) Hora de cierre de Interruptor 52H1 SE Puente Alto (CMPC) 110KV.

7. Análisis del Sistema de Protecciones: Paño H1 S/E CMPC P. Alto 110 kV – Relé ABB RED670 (S1) y ABB REL670 (S2).

7.1. Antecedentes.

El día 25 de diciembre del año 2024, siendo las 08:09:55 horas, se genera una falla en sistema de trasmisión 110kV S/E Maipo – S/E Pirque – S/E Puente Alto CMPC provocado por desconexión de conductor en prensa del desconectador 89H4-1 de SE Pirque 110 kV propiedad de CELEO REDES. Ante el evento detallado se produce la apertura de interruptor 52H1 de S/E Puente Alto CMPC y 52H1 S/E Maipo, generando la indisponibilidad del tramo LT 110kV Maipo- Pirque y LT110kV Pirque –Puente Alto.

En la S/E CMPC Puente Alto se produce la apertura del interruptor 52H1 (TIME: 08:09:55) debida a la operación de la función baja tensión 27 comandando por el relé S2 REL670.

Elemento a Proteger	Sistema[1,2]	Relé [Marca - Modelo]	Interruptor en que opera	Función de Protección	¿Se debe generar Arranque según ECAP?	¿Se debe Generar Disparo según ECAP?	¿Se genera arranque según Oscilografía de Eventos?	¿Se genera Disparo según Oscilografía de Eventos?	¿Operación de la función es correcta?
LT 1x110 Kv S/E Maipo - S/E Pirque - S/E Puente Alto CMPC	Sistema 1 Principal	RED670	52 H1 S/E Puente Alto	85C	Si	Si	Si	No	Sí
				85A	No	No	No	No	Si
				21/21N	No	No	No	No	Si
					No	No	No	No	Si
					No	No	No	No	Si
					No	No	No	No	Si
				67N-R	No	No	No	No	Si
				67N-F	Si	No	Si	No	Si
				51N-1	Si	No	Si	No	Si
				81O	No	No	No	No	Si
				81U	No	No	No	No	Si
				59N	No	No	No	No	Si
				27	si	No	si	No	Si
				50 BF	Si	No	Si	No	Si
	Sistema 2 redundante	REL 670		85C	Si	Si	Si	No	Sí
				85A	Si	Si	Si	No	Si
				21/21N	No	No	Si	No	Si
					No	No	No	No	Si
					No	No	No	No	Si
					No	No	No	No	Si
					No	No	No	No	Si
				67N-F	Si	Si	No	No	Si
				67N-R	No	No	No	No	Si
				51N-1	Si	no	si	No	Si
				81O	No	No	No	No	Si
				81U	No	No	No	No	Si
				59N	No	No	No	No	Si
				27	Si	Si	Si	Si	Si
				50 BF	Si	No	Si	No	Si

7.2. Análisis de la Operación de las Protecciones.

7.2.1. Protección de LT 110 kV Pirque – CMPC P. Alto Sistema 1 ABB RED670 - Paño H1 S/E CMPC Puente Alto 110 kV

En la protección Sistema 1 ABB RED670 asociado al paño H1 de la S/E CMPC P. Alto 110 kV, se registra arranque de la funciones 51N-1-STFW (67N) y 51-N (Figura 1) puesto que la corriente residual alcanzó un valor de 46 A (0.1 p.u) el cual es superior a los 40A o 0,10 p.u (Función 67N) . No se produce operación de las protecciones por dichas funciones dado que el tiempo de activación de la función fue inferior al tiempo ajustado en el relé.

El registro eventos de la protección S1 ABB RED 670 muestra la emisión y recepción de la señal de comparación direccional (85C) desde el extremo de S/E CMPC Puente Alto Paño H1 hacia el extremo de S/E Pirque paño H4 (Figura 1), la función opera a través de los elementos de sobre corriente a tierra direccional. En el instante del evento, Central CMPC Cordillera (52 MW) se encontraba F/S por Solicitud de Curso Forzoso. Dentro de los registros no se recepciona la señal 85C desde extremo opuesto del paño H4 SE Pirque 110kV.

Se genera un segundo registro (Evento 2) oscilográfico ocurrido aproximadamente tres segundos desde el inicio del primer evento (Evento 1), el que solo reporta la apertura del interruptor 52H1 de SE Puente Alto CMPC 110kV. Esta apertura fue comandada por el relé S2 ABB REL 670, tal como se indica en la Figura 3.

En conclusión, la operación del sistema de protecciones en SE Puente Alto CMPC 110 kV es correcto.

El registro de eventos Figura 4 confirma lo indicado en el párrafo anterior.

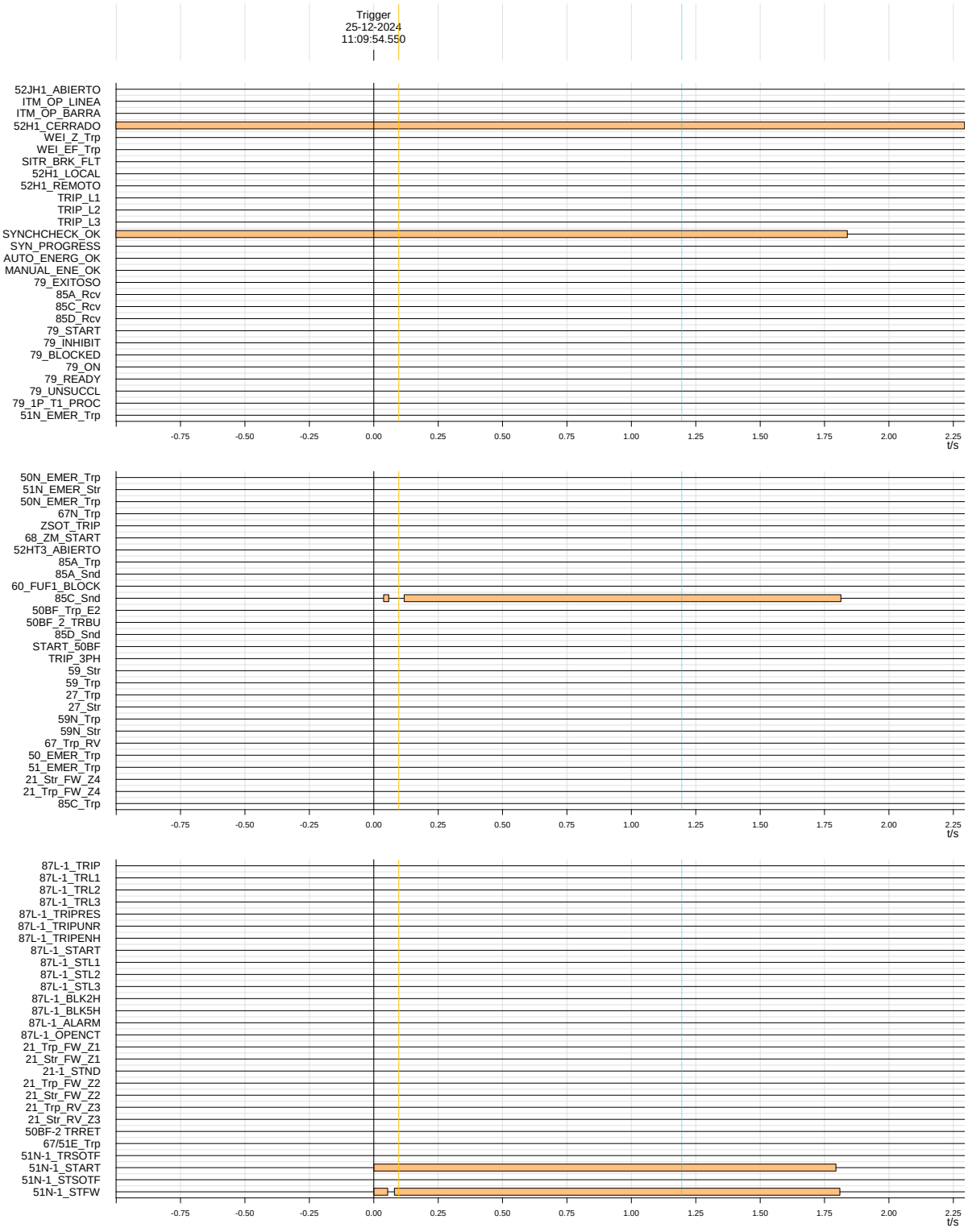


Figura 1. Señales Digitales Relé S1 ABB RED670 Evento 1

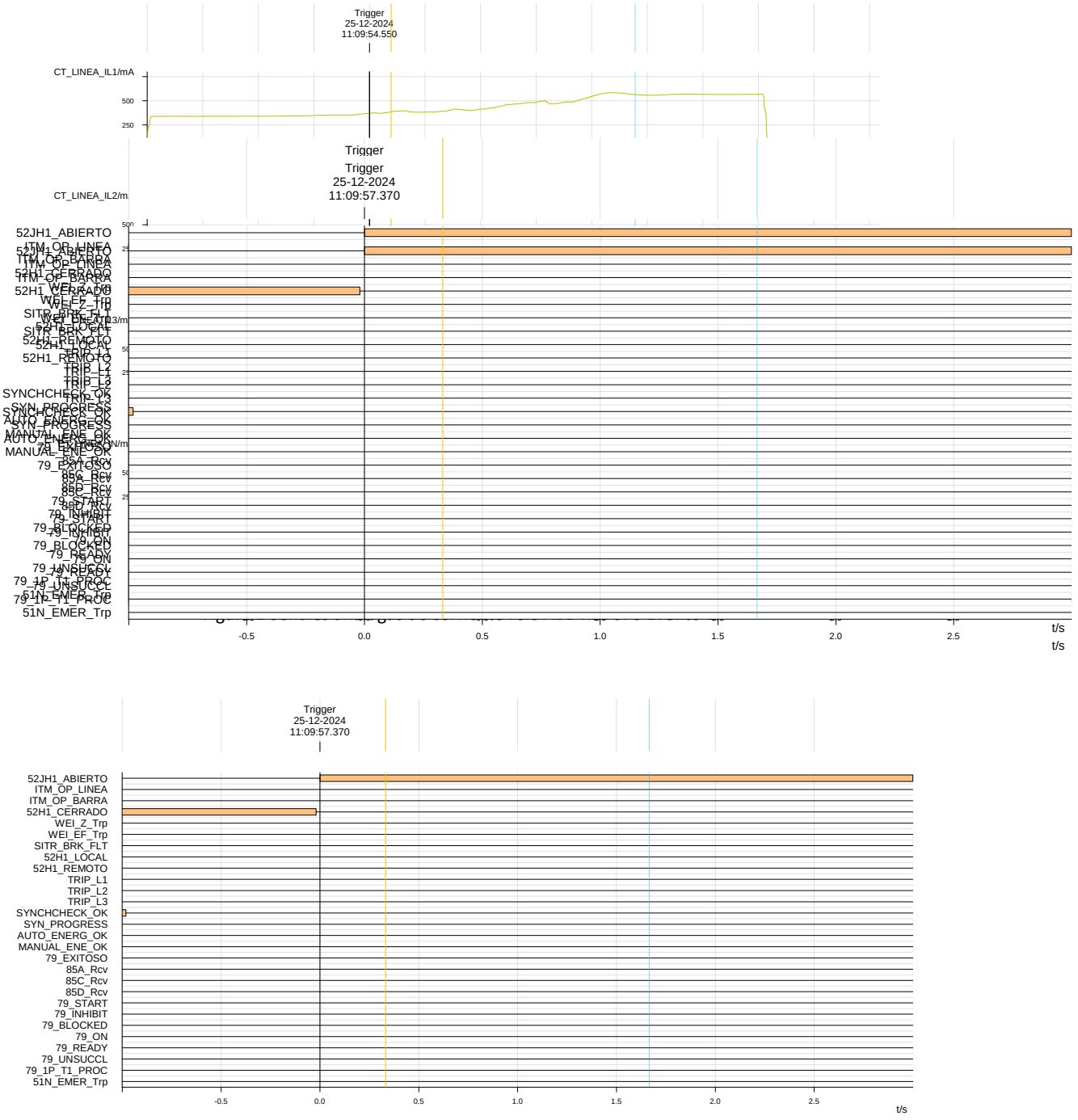


Figura 3 Señales Digitales Relé S1 ABB RED670 Evento 2.

Type	Date & Time	Signal name	Status
S	25-12-2024 11:40:03:794	INT--TIMESYNCHERROR	Off
S	25-12-2024 11:40:03:794	INT--WARNING	Off
S	25-12-2024 11:14:25:919	INT--TIMESYNCHERROR	On
S	25-12-2024 11:14:25:919	INT--WARNING	On
P	25-12-2024 11:09:57:370	52JH1_ABIERTO	On
P	25-12-2024 11:09:57:350	52H1_CERRADO	Off
P	25-12-2024 11:09:56:387	SYNCHCHECK_OK	Off
P	25-12-2024 11:09:56:362	85C_Snd	Off
P	25-12-2024 11:09:56:358	51N-1_STFW	Off
P	25-12-2024 11:09:56:343	51N-1_START	Off
P	25-12-2024 11:09:54:667	85C_Snd	On
P	25-12-2024 11:09:54:629	51N-1_STFW	On
P	25-12-2024 11:09:54:607	85C_Snd	Off
P	25-12-2024 11:09:54:603	51N-1_STFW	Off
P	25-12-2024 11:09:54:587	85C_Snd	On
P	25-12-2024 11:09:54:549	51N-1_START	On
P	25-12-2024 11:09:54:549	51N-1_STFW	On

Figura 4. Registro de eventos relé RED670 S1

7.2.2. Protección de LT 110 kV Pirque – CMPC P. Alto Sistema 2 ABB REL670 - Paño H1 S/E CMPC Puente Alto 110 kV

Según lo indicado por la Figura 6, la operación del interruptor 52H1 de SE Puente Alto CMPC 110kV se debió a la función de baja tensión 27 del relé Sistema 2 ABB REL670, lo que es correcto dada la apertura del 52H1 en SE Maipo 110 KV.

La protección del Sistema 2 ABB REL670 asociado al paño H1 de S/E CMPC P. Alto 110 kV, según la Figura 5, registró el arranque de la función Sobrecorriente direccional residual (67N-FW), debido a que en la corriente de neutro sobrepasa 0,1 p.u ajustados en el relé como pickup. No se produce operación del interruptor por tiempo de operación.

El registro eventos de la protección S2 ABB REL 670 muestra la emisión de la señal de comparación direccional (85C) desde el extremo de S/E CMPC Puente Alto Paño H1 hacia el extremo de S/E Pirque paño H4 (Figura 16), la función opera a través de los elementos de sobre corriente a tierra direccional. En el instante del evento, Central CMPC Cordillera (52 MW) se encontraba F/S por Solicitud de Curso Forzoso. Debido a la baja contribución desde S/E Puente Alto se envía señal de comparación a extremo opuesto (85C) a (paño H4 CMP S/E Pirque).

En conclusión, la operación del sistema de protecciones en SE Puente Alto CMPC 110 kV es correcto.

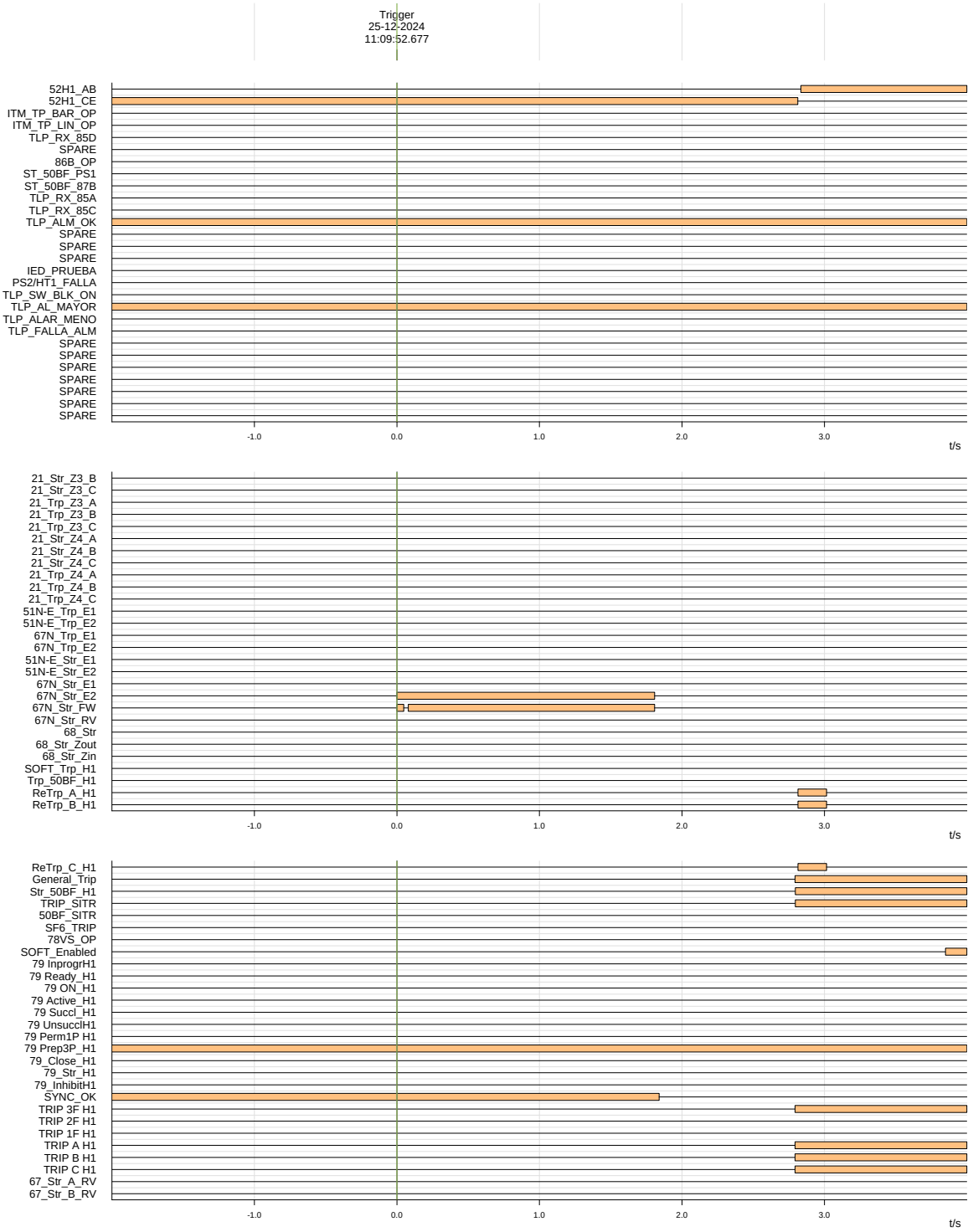


Figura 5 Señales digitales REL670 S2 1 de 2

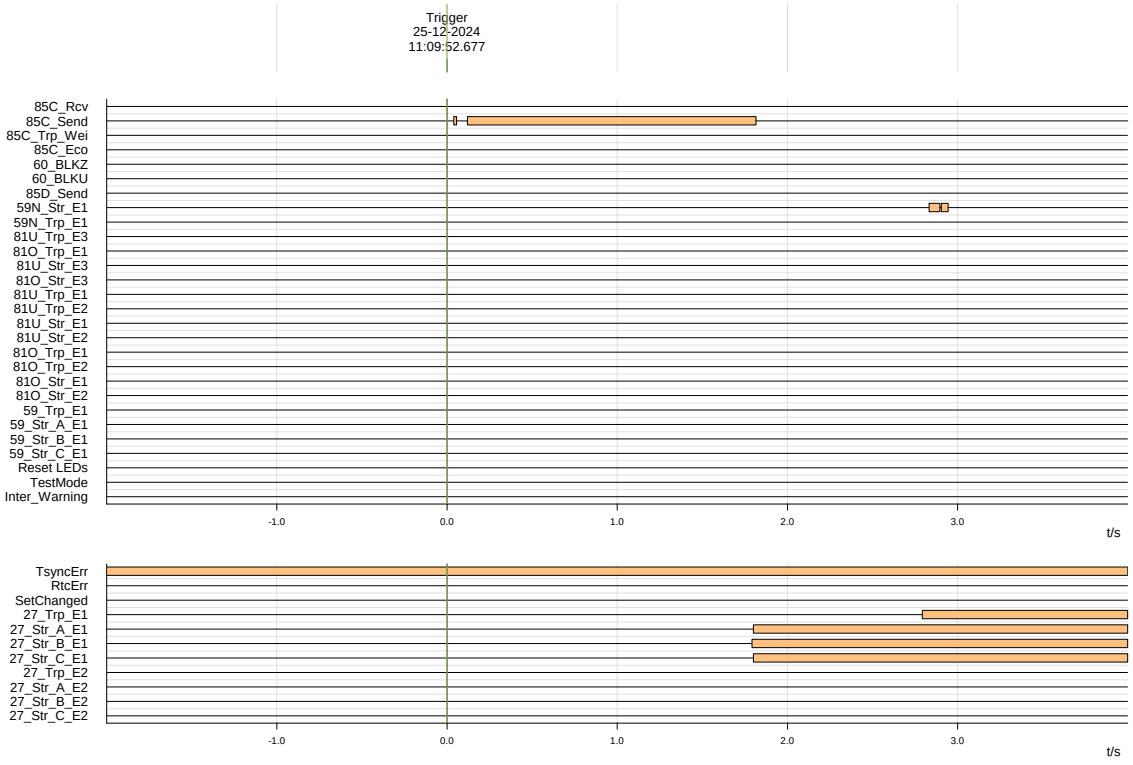


Figura 6. Señales digitales REL670 S2 2 de 2

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	25-12-2024 11:09:58:473	TRIP_SITR	Off
P	25-12-2024 11:09:56:526	SOFT_Enabled	On
P	25-12-2024 11:09:55:691	ReTrp_A_H1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:691	ReTrp_B_H1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:691	ReTrp_C_H1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:621	59N_Str_E1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:581	59N_Str_E1	On
P	25-12-2024 11:09:55:573	59N_Str_E1	Off
P	25-12-2024 11:09:55:511	52H1_AB	On
P	25-12-2024 11:09:55:511	52H1_AB_SITR	On
P	25-12-2024 11:09:55:509	59N_Str_E1	On
P	25-12-2024 11:09:55:490	52H1_CE	Off
P	25-12-2024 11:09:55:490	52H1_CE_SITR	Off
P	25-12-2024 11:09:55:490	ReTrp_A_H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:490	ReTrp_B_H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:490	ReTrp_C_H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:472	Str_50BF_H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:472	TRIP_SITR	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	General_Trip	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	TRIP 3F H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	TRIP A H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	TRIP B H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:470	TRIP C H1	On
P	25-12-2024 11:09:55:468	27_Trp_E1	On
P	25-12-2024 11:09:54:516	SYNC_OK	Off
P	25-12-2024 11:09:54:492	85C_Send	Off
P	25-12-2024 11:09:54:484	67N_Str_E2	Off
P	25-12-2024 11:09:54:484	67N_Str_FW	Off
P	25-12-2024 11:09:54:476	27_Str_A_E1	On
P	25-12-2024 11:09:54:476	27_Str_C_E1	On
P	25-12-2024 11:09:54:468	27_Str_B_E1	On
P	25-12-2024 11:09:52:796	85C_Send	On
P	25-12-2024 11:09:52:756	67N_Str_FW	On
P	25-12-2024 11:09:52:732	85C_Send	Off
P	25-12-2024 11:09:52:724	67N_Str_FW	Off
P	25-12-2024 11:09:52:716	85C_Send	On
P	25-12-2024 11:09:52:676	67N_Str_E2	On
P	25-12-2024 11:09:52:676	67N_Str_FW	On
P	24-12-2024 19:31:10:064	27_Str_B_E1	Off

Figura 7. Registro de eventos Relé ABB REL670 S2 52H1

ANEXO 1: Registro de tendencias S/E Puente Alto CMPC 110kV.

La información obtenida del SITR de S/E Puente Alto muestra las Plantas Chimolsa y planta Softys Puente Alto (figura 8), Paño H1 (figura 9), Paño HT1 (figura 10), Celda Carena (figura 11) antes de la falla en la LT 110KV Pirque – Puente Alto (CMPC).

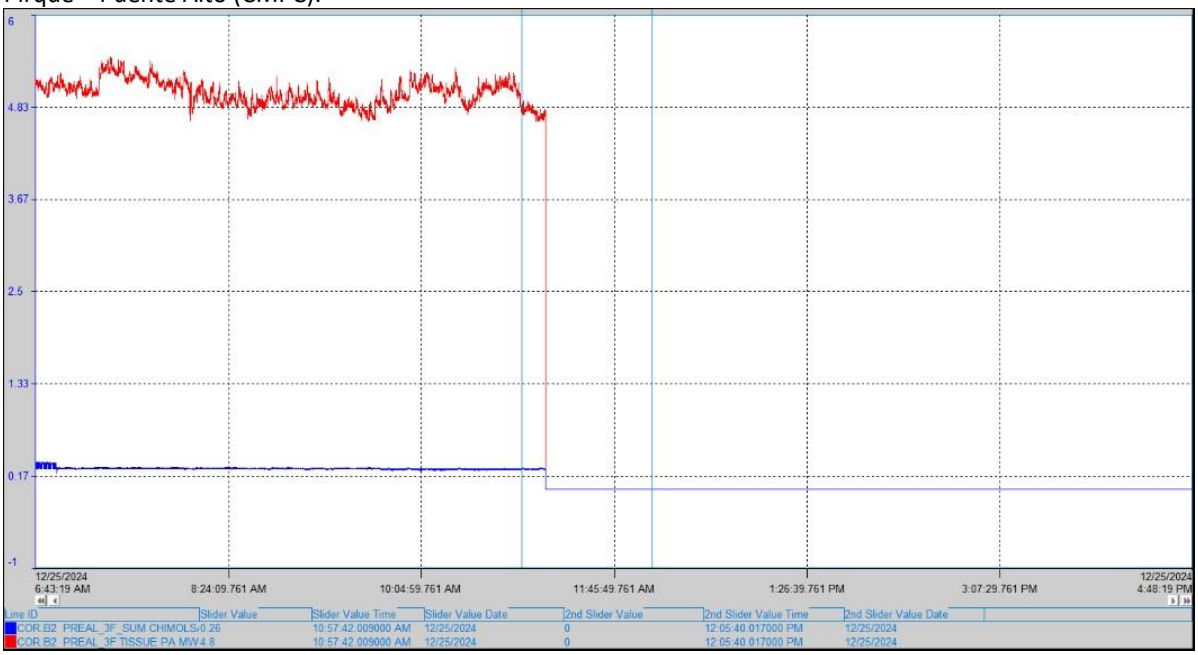


Figura 8. Registro de Potencia Chimolsa y Softys PA (UTC 0)

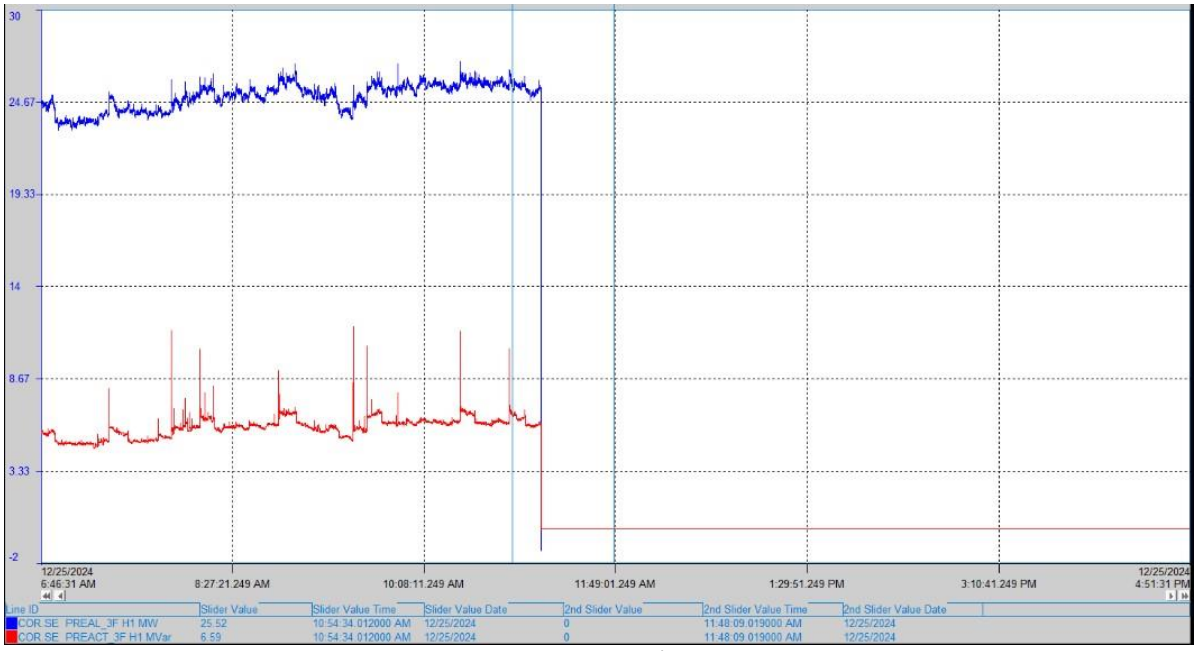


Figura 9. Registro de Potencia Paño H1 S/E Puente Alto CMPC (UTC 0)

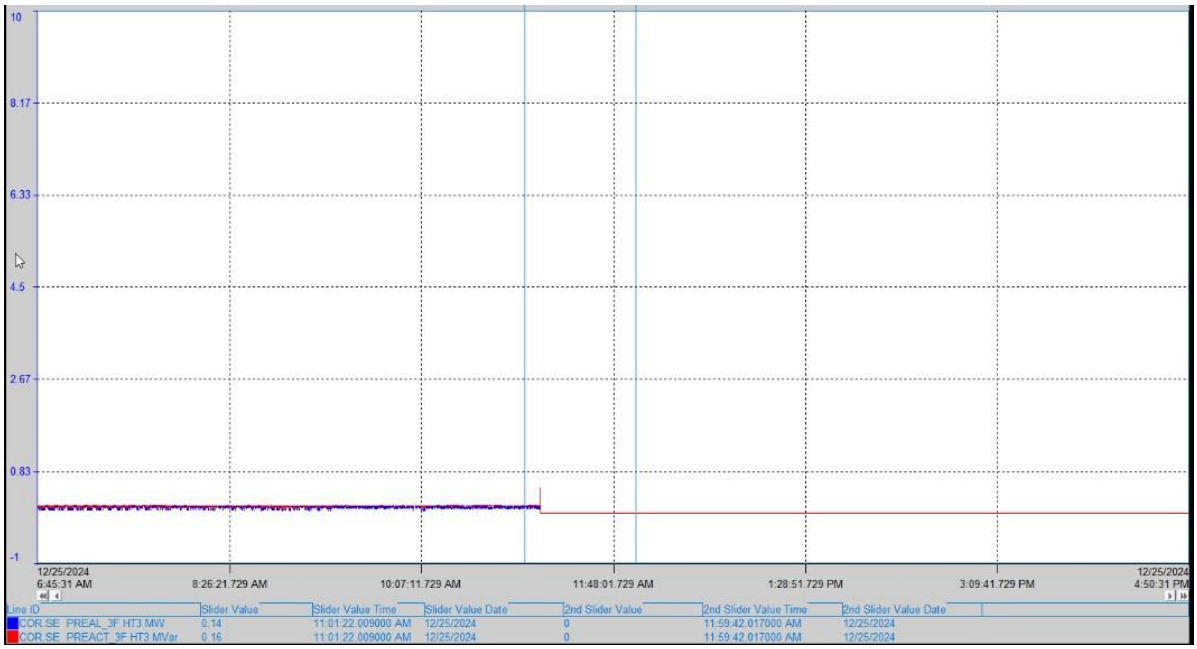


Figura 10 Registro de Potencia Paño HT3 S/E Puente Alto CMPC (UTC 0)

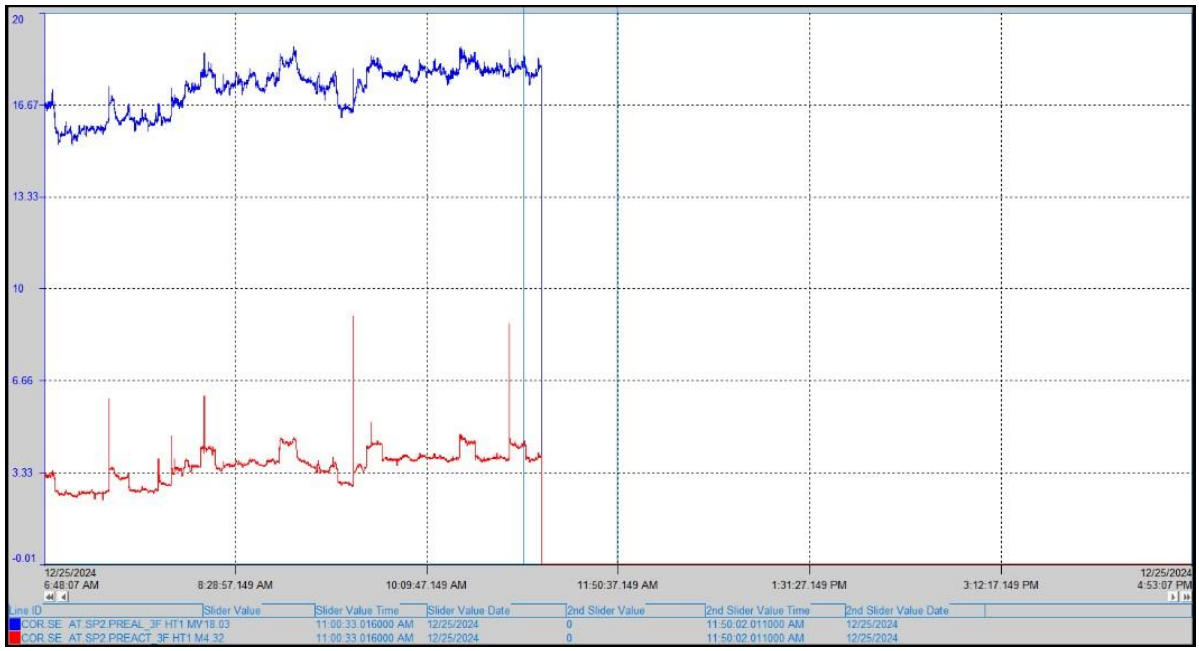


Figura 11. Registro de Potencia Paño HT1 S/E Puente Alto CMPC (UTC 0)

ANEXO 2 Plan de Mantenimiento 2024

Actividad programada	Fecha de programación
Roce de fajas de servidumbre	Anual, entre los meses de junio y Julio
Inspección visual pedestre	Dos al año, cada seis meses
Inspección de imagen térmica	Anual
Lavado o limpieza de aislación	Dos al año, cada seis meses
Mantención de fajas de servidumbre	Anual

ANEXO 3 Mantenimientos ejecutados durante los últimos 24 meses, LT Maipo Pirque y Pirque Puente Alto CMPC 110kV

Fecha Incio	Fecha término	Trabajo	EPS
18-05-2022	15-07-2022	Roce y Poda en Franja de Linea	Infrared
12-07-2022	02-08-2022	Inspección Exhaustiva de Línea	Vaips
12-06-2022	12-06-2022	Limpieza Aislación	Vaips
11-07-2022	13-07-2022	Inspección Visual Pedestre	Vaips
29-07-2022	02-08-2022	Limpieza Aislación	Vaips
12-10-2022	12-10-2022	Inspección Termografica	Vaips
19-10-2022	25-10-2022	Lavado de Aislación	Vaips
20-10-2022	28-10-2022	Roce y Poda en Franja de Linea	Vaips
27-01-2023	31-01-2023	Inspección Visual Pedestre	Esparza
13-02-2023	21-02-2023	Roce y Poda en Franja de Linea	Simantec
13-02-2023	21-02-2023	Inspección Tecnica Roces y Podas	Esparza
24-05-2023	24-05-2023	Roce y Poda en Franja de Linea	Simantec
23-05-2023	24-05-2023	Inspección Tecnica Roces y Podas	Esparza
15-06-2023	15.06.2023	Atención Emergencia por Falla E-58	Simantec
15-06-2023	15.06.2023	Inspección por Falla E-58	Esparza
03.07.2023	06.07.2023	Inspección de LT con Drone	Simantec
26.07.2023	28.07.2023	Roce y Poda en Franja de Linea	Simantec
29.08.2023	07.09.2023	Inspección Tecnica Lavado de Aislación	Esparza
29.08.2023	07.09.2023	Lavado de Aislación	Simantec
12.09.2023	30.09.2023	Inspección Tecnica Roces y Podas	Esparza
12.09.2023	29.09.2023	Roce y Poda en Franja de Linea	Simantec
15.11.2023	21.11.2023	Inspección Visual Pedestre	Esparza
20.11.2023	21.11.2023	Inspección Visual de Linea	Simantec
24.11.2023	24.11.2023	Inspección por Falla Vano -5-6	Esparza
12.12.2023	12.12.2023	Reparación de Tirantes, Limpieza y Cambio de aislación	Simantec
12.12.2023	12.12.2023	Corte y Poda de Árboles vanos 29-30 y -05 -06	Simantec
12.12.2023	12.12.2023	Inspección Tecnica Roces y Podas	Esparza

29-01-2024	16-02-2023	Roce y Poda en Franja de Linea	Simantec
29-01-2024	16-02-2023	Inspección Tecnica Roces y Podas	Esparza
27-04-2024	27-04-2024	Corte y Poda de Árboles vanos 59-60 y 60 - 61	Simantec
27-04-2024	27-04-2024	Inspección Tecnica Roces y Podas	Esparza
29-04-2024	10-05-2024	Inspección Visual de Linea	Simantec
29-04-2024	03-05-2024	Termografia con Dron	Simantec
29-04-2024	03-05-2024	Inspección Tecnica Termografia	Esparza
13-05-2024	17-05-2024	Lavado de Aislación	Simantec
22-05-2024	22-05-2024	Lavado de Aislación	Simantec
22-05-2024	22-05-2024	Inspección Tecnica Lavado de Aislación	Esparza
15-05-2024	15-05-2024	Atención Emergencia por Falla E-57 Reemplazo Aislación	Simantec

ANEXO 4:Plano de Distribución de energía Eléctrica.

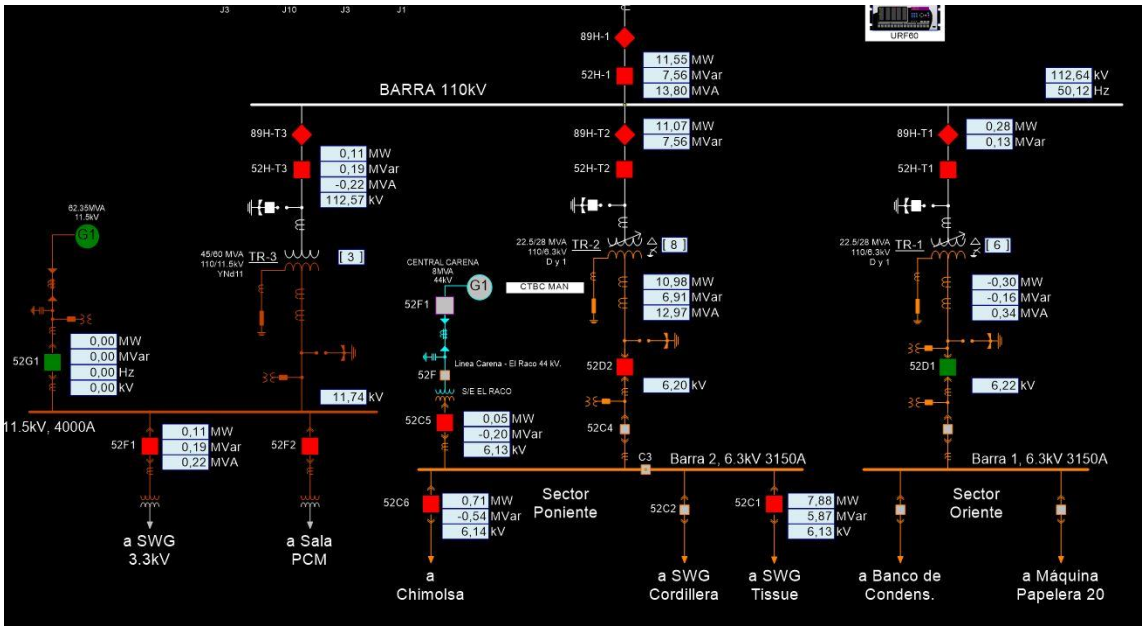


Figura 12. Plano de distribución de Energía Eléctrica Complejo Cordillera

ANEXO : Diagrama Simplificado de las Instalaciones.

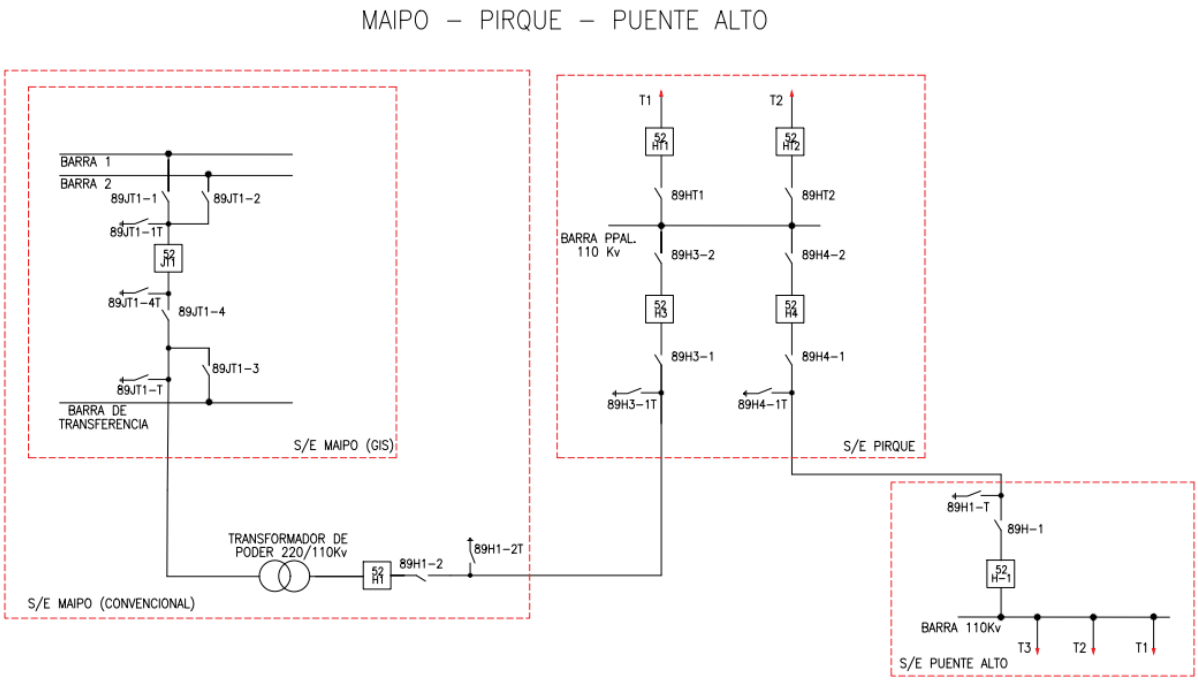


Figura 13. Diagrama Unilineal Simplificado Maipo- Pirque- Puente Alto

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº**2024005579**	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): PDS SE Pirque	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**25 de diciembre de 2024**
Hora	08:10

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla

Falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión que, de acuerdo con lo indicado en el informe diario de CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, se debe a una interrupción forzada por protecciones por conductor cortado en desconectador 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005585.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado

La falla ocurre en instalaciones de terceros, por lo cual CGE Transmisión no se pronuncia respecto a segmento en el cual ocurre esta.

1.2.3. Elemento o equipo fallado

La falla ocurre en instalaciones de Terceros, por lo cual CGE Transmisión no se pronuncia respecto a elemento o equipo fallado.

1.3. Causa origen de la falla:

Externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A. De acuerdo con lo indicado en informe diario de CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, la falla ocurre en LT 110 KV Maipo – Pirque -CMPC Puente Alto.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº**2024005579**	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): PDS SE Pirque	

1.4. Proposición de origen de la falla

Externa

1.5. Código de falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico (*)	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	--	
Fenómeno Eléctrico	--	
Modo	--	

(*) Falla en instalación de terceros, no corresponde a CGE Transmisión S.A. pronunciarse respecto a código por elemento del sistema, fenómeno eléctricos o Modo de operación.

1.6. Comuna donde se originó la falla

Código	Comuna
13202	Pirque

1.7. Comunas afectadas por la falla

Código	Comuna
13202	Pirque

1.8. Reiteración

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

No aplica, falla en instalación de terceros

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

No aplica, falla en instalación de terceros

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

No aplica, debido a que falla ocurre en instalación de terceros.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE TRANSMISION S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: IVAN ARISTIDES QUEZADA ESCOBAR

Dirección: PDTE. RIESCO 5561 OF 1701 PS 17 LAS CONDES

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	**Transformador AT/MT**	**Barra MT**	**Hora Desconexión**	**Hora Normalización**
Pirque	T1 y T2	-	08:10	12:40

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº**2024005579**	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): PDS SE Pirque	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

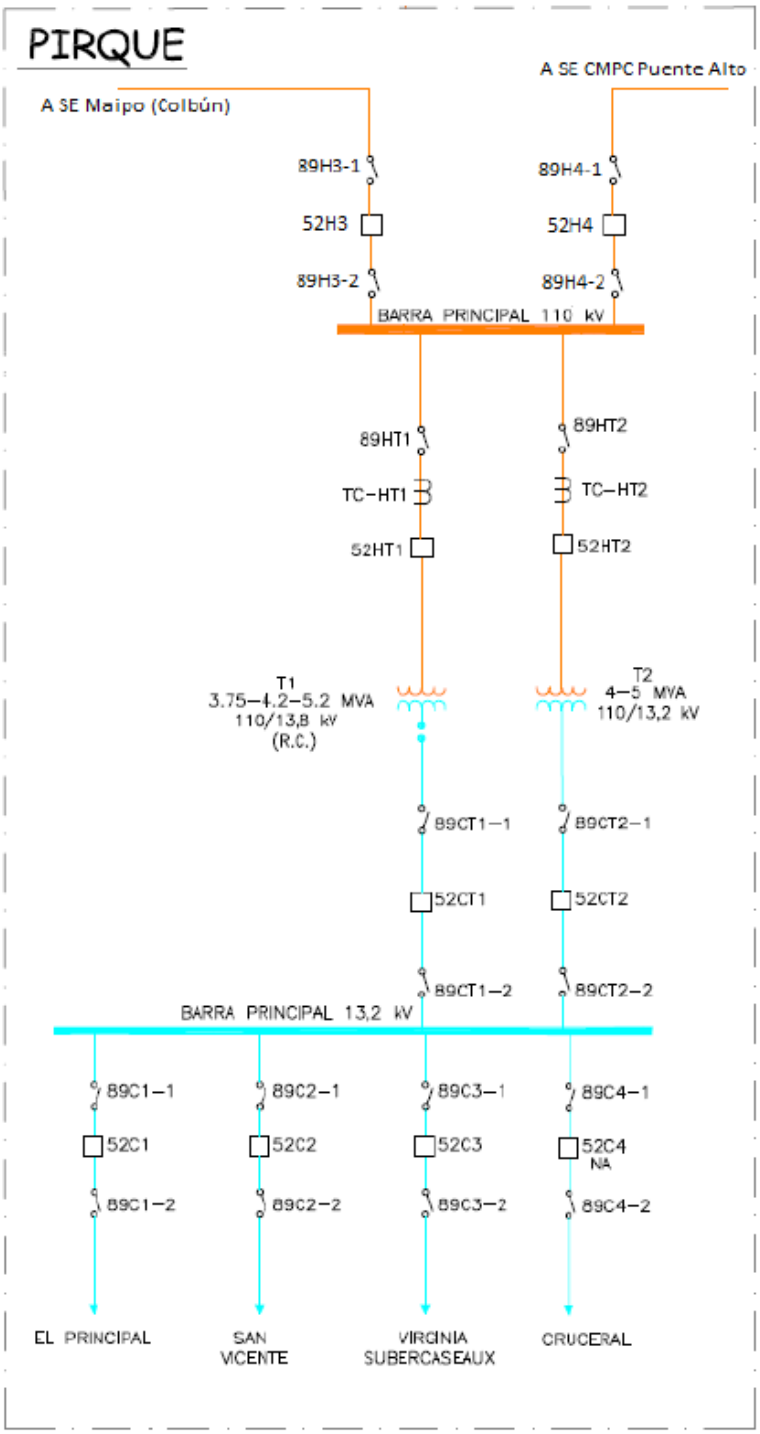


Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Pirque

4. PÉRDIDAS 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 Nº**2024005579**	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): PDS SE Pirque	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Pirque	T1-T2	Virginia Subercaseaux	**C3**	0,50	8:10	10:23	**1**	Se recupera el 100% del 52C3 Cto. Virginia Subercaseaux a través del 52C4 cto. Las Vizcachas de S/E La Pintana.
		Cruceral	**C4**	1,40	8:10	11:02	**1**	Se recupera el 93% del 52C4 Cto. Cruceral vía red MT
				0,10	8:10	12:53	**2**	Se recupera el 100% de la carga.
Total				**2,00**				

ENS: 5,593 [MWH]

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº**2024005579**	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): PDS SE Pirque	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pirque	PDS en 110 kV en S/E Pirque, por DF de la LT 110 kV Maipo-Pirque-CMPC, según IF 2024005585, afectó a los consumos de la misma S/E Pirque con una potencia interrumpida de 2 MW.	08:10
Maniobras de recuperación		
Pirque	Abierto 52HT1 de S/E Pirque (general de 110 kV del T1).	08:43
Pirque	Abierto 52HT2 de S/E Pirque (general de 110 kV del T2).	08:44
Pirque	Abierto 52H3 de S/E Pirque (maniobra CELEO).	08:45
Pirque	Abierto 52H4 de S/E Pirque (maniobra CELEO).	08:46
CMPC	Personal CMPC inicia revisión de LT en terreno.	09:15
Pirque	Apertura manual de Interruptor 52C3 Cto. Virginia Subercaseaux.	10:22
Pirque	Apertura manual de Interruptor 52C4 Cto. Cruceral.	10:22
Redes MT	COZ San Bernardo cierra L/Z entre Cto. Virginia Subercaseaux y Cto. Las Vizcachas. Se recupera 100% de Clientes de Cto. Virginia Subercaseaux.	10:23
Redes MT	Se recupera el 93% de la carga 52C4 Cto. Cruceral vía red MT	11:02
Pirque	Apertura manual de Interruptor 52CT1.	11:10
Pirque	Apertura manual de Interruptor 52CT2.	11:10
Pirque	Cerrado 52C3 Cto. Virginia Subercaseaux, queda alimentada la Barra MT de T1 y T2.	11:12
Maipo	Cierre de interruptor 52H1 (maniobra CELEO).	12:27
Pirque	Cierre manual de Interruptor 52H3 (maniobra CELEO). Energizada Barra 110kV.	12:33
Pirque	Cierre manual de Interruptor 52HT1. Energizado T1.	12:39
Pirque	Cierre manual de Interruptor 52HT2. Energizado T2.	12:40
Pirque	Apertura manual de Interruptor 52C3 Cto. Virginia Subercaseaux, desenergizada Barra MT T1 y T2.	12:40
Pirque	Cierre manual Interruptor 52CT1. General Barra MT T1.	12:41
Pirque	Cierre manual Interruptor 52CT2. General Barra MT T2.	12:41
Pirque	Cierre manual Interruptor 52C3 Cto. Virginia Subercaseaux. Recuperado 100% de sus consumos.	12:49
Pirque	Cierre manual Interruptor 52C4 Cto. Cruceral. Recuperado 100% de sus consumos.	12:53
Pirque	Cierre manual de Interruptor 52H4 (maniobra CELEO).	20:49

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

No existen esquemas de protección operados en subestación Pirque a causa de pérdida de suministro por falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

No Aplica, debido a falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que la pérdida de suministro en SE Pirque, se produce debido a desconexión forzada por protecciones, según IF 2024005585, en instalaciones propiedad de terceros, por lo cual CGE TRANSMISIÓN no se pronuncia al respecto.

Correctamente no existen esquemas de protección operados de CGE Transmisión. en subestación Pirque a causa de pérdida de suministro por falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

10. ANALISIS CONJUNTO.

Siendo las 08:10 se produce la pérdida de suministro aguas arriba de SE Pirque afectando la barra de 110 kV que alimenta dicha subestación.

A las 10:23 se recupera el 100% de los clientes del alimentador Virginia Subercaseaux, por medio de maniobras de transferencia en media tensión.

A las 11:02 se recuperan parcialmente el alimentador Cruceral, por medio de maniobras de transferencia en media tensión.

Una vez identificada la falla por parte de Celeo, a las 12:27 se procede con el cierre del interruptor 52H1 de SE Maipo y a las 12:33 el cierre del interruptor 52H3 de SE Pirque de esta forma queda energizada la barra de 110kV.

A las 12:39 se realiza el cierre del interruptor 52HT1 energizando el transformador N°1 y a las 12:40 se cierra el 52HT2 energizando el transformador N°2 de SE Pirque.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº**2024005579**	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): PDS SE Pirque	

A las 12:41 se procede con el cierre del 52CT1 y 52CT2 por parte de CGE Transmisión, dejando disponible las instalaciones para la normalización de la topología de las redes de MT.

A las 12:49 queda normalizado el paño C3, alimentador Virginia Subercaseaux, con el 100% de sus consumos recuperados.

A las 12:53 queda normalizado el paño C4, alimentador Cruceral, con el 100% de sus consumos recuperados.

11. ANEXOS

- **ANEXO I** - Estampa de tiempo sincronizada
- **ANEXO II** - Informe diario del CDC de fecha 25-12 2024

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº**2024005579**	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): PDS SE Pirque	

ANEXO I
Estampa de tiempo sincronizada

25-12-2024	8:43:07	[SCADA_BU]	PIRQ_HT1_52HT1_ST_ABI	ABIERTO	52HT1 ABIERTO
25-12-2024	8:43:34	[SCADA_BU]	PIRQ_HT2_52HT2_ST_ABI	ABIERTO	52HT2 ABIERTO
25-12-2024	11:12:21	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_ABIERTO_52CT1	Abierto	Pirque_13.2_ST_Abierto_52CT1
25-12-2024	11:12:21	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_ABIERTO_52CT2	Abierto	Pirque_13.2_ST_Abierto_52CT2
25-12-2024	12:39:15	[SCADA_BU]	PIRQ_HT1_52HT1_ST_ABI	OK	52HT1 ABIERTO
25-12-2024	12:39:44	[SCADA_BU]	PIRQ_HT2_52HT2_ST_ABI	OK	52HT2 ABIERTO
25-12-2024	12:40:41	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_CERRADO_52CT1	Cerrado	Pirque_13.2_ST_Cerrado_52CT1
25-12-2024	12:41:01	[SCADA_BU]	PIR_ESTADO_CERRADO_52CT2	Cerrado	Pirque_13.2_ST_Cerrado_52CT2

NOTA: Registro en horario real.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005653**	FECHA DE FALLA: 25 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) PIRQUE	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**25 de Diciembre 2024**
Hora	08:10

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE Pirque

1.3. Datos de la Empresa.

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005653**	FECHA DE FALLA: 25 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) PIRQUE	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Pirque	T1-T2	Virginia Subercaseux	52 C3	0,50	25/12/2024 8:10	25/12/2024 10:23	1	1.796	7.861	CGE	Pirque	Urbano / Rural	30241074890	través del 52C4 cto. Las Viscachas de S/E La Pintana.
		Virginia Subercaseux	52 C3	0,001	25/12/2024 8:10	25/12/2024 10:23	1	1	4	CGE	Buin	Urbano / Rural	30241074890	través del 52C4 cto. Las Viscachas de S/E La Pintana.
		Cruceral	52 C4	1,26	25/12/2024 8:10	25/12/2024 11:02	1	4.467	12.152	CGE	Pirque	Urbano / Rural	30241074890	Se recupera el 96% del 52C4 Cto. Cruceral vía red MT
		Cruceral	52 C4	0,24	25/12/2024 8:10	25/12/2024 12:53	1	158	430	CGE	Pirque	Urbano / Rural	30241074890	Se recupera el 100% de la carga.
Total				2,00				6.422	20.447					

MWH	3,34

ENS: **3,34 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **6422.**

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
208	BA S/E PIRQUE 13.2KV BP1	1351	S/E PIRQUE C2	CRUCERAL	0,24	25-12-2024 8:10	3,74	25-12-2024 12:53	Pirque	D	0,05679	158	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,474
208	BA S/E PIRQUE 13.2KV BP1	1351	S/E PIRQUE C2	CRUCERAL	1,26	25-12-2024 8:10	2,93	25-12-2024 11:05	Pirque	D	7,34551	4467	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2,507
208	BA S/E PIRQUE 13.2KV BP1	1350	S/E PIRQUE C3	VIRGINIA SUBERCASEAU	0,5	25-12-2024 8:10	2,216667	25-12-2024 10:23	Pirque	D	3,17427	1796	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1,432
208	BA S/E PIRQUE 13.2KV BP1	1350	S/E PIRQUE C3	VIRGINIA SUBERCASEAU	0	25-12-2024 8:10	2,216667	25-12-2024 10:23	Buin	E	0,00665	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,003

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
208	BA S/E PIRC	1350	S/E PIRQUE C3	VIRGINIA SL	0	20-08-2024 20:04:00	2,353056	20-08-2024 22:24:10	Pirque	D	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76957641	INVERSIONES CENTRO COMERCIAL PIRQUE SPA	no aplica

ANEXO Nº7
Otros antecedentes aportados por el Coordinador Eléctrico Nacional

Santiago, 03 de febrero de 2025
DE 00596-25

Señor
David Zamora M.
Encargado Titular
Alfa Transmisora de Energía S.A.
Presente

Ref.: Desconexión forzada de la línea 110 kV Maipo - Pirque.

De mi consideración:

Me refiero al evento de desconexión forzada de la línea 110 kV Maipo - Pirque, ocurrido a las 08:10 horas del día 25 de diciembre de 2024.

Al respecto, con el objetivo de aclarar debidamente las causas y consecuencias del evento en cuestión, en conformidad con lo que establece el Título 6-7, y en particular, el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, y en virtud de las modificaciones aplicadas al proceso de los Estudios para Análisis de Falla, instruidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, solicito a usted remitir al Coordinador **antes de las 18:00 horas del día 10 de febrero de 2025,** la siguiente información:

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular:
  - Informe técnico que explique las posibles causas que propician el fallo de material.
  - Informe técnico de las posibles causas que expliquen la no detección de la falla de material.
  - Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.
- Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones asociadas al paño H4 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes, de la ubicación de sus equipos de medida (TTCC y TTPP) y de la ubicación del punto de falla.
- Considerando que el desconectador involucrado en la falla se ubica aguas abajo de los TTCC que proporcionan las medidas de corriente a las protecciones del paño H4 de S/E Pirque, el desarrollo de medidas correctivas orientadas a regularizar anomalías en dicho esquema y revisión de la coordinación de

protecciones con el paño H1 de S/E Maipo, frente a desequilibrios de corriente como lo sucedido en este evento.

- Otros antecedentes que su representada considere relevantes en relación con lo solicitado.

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,

Gretchen Zbinden V.
Subgerenta de Análisis y Soporte Operacional
Coordinador Eléctrico Nacional

c.c.:
Sr. Rodrigo Güell - Encargado Suplente Alfa Transmisora de Energía S.A.
RSP/adr

Alfa
Transmisora de Energía S.A

Av. Apoquindo 4501 | Piso 19
Oficina 1902 | Las Condes
7580128 Santiago

T. +562 3319 7200

Señora
Gretchen Zbinden V.
Subgerente de Análisis y Soporte Operacional
Coordinador Eléctrico Nacional
Santiago, Chile

Santiago, 10 de febrero de 2025

n/ref: CE-07-2025-AlfaTX – Responde carta DE0596-25 "Desconexión forzada de la línea 110 kV Maipo - Pirque".

De nuestra consideración,

En relación con su carta DE0596-25 "Desconexión forzada de la línea 110 kV Maipo - Pirque", donde solicita más información sobre la falla de la referencia ocurrida el pasado 25 de diciembre 2024, podemos señalar lo siguiente:

- ***Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular:***
  - Informe técnico que explique las posibles causas que propician el fallo de material.
  - Informe técnico de las posibles causas que expliquen la no detección de la falla de material.
  - Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.

  R/: En Anexo 1 se adjuntan informes y registros solicitados. Adicionalmente los antecedentes fueron cargados en la plataforma Neomante.

- ***Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones asociadas al paño H4 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Pirque - Puente Alto CMPC, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes, de la ubicación de sus equipos de medida (TTCC y TTPP) y de la ubicación del punto de falla.***

  R/: En anexo 2 se adjunta registro de eventos de la protección Siemens 7SA87 del paño H4 de S/E Pirque, allí se visualiza que la protección NO genera arranques ni disparos y en consecuencia tampoco genera oscilografías durante la ocurrencia de esta falla. Solo se registra la apertura manual del interruptor.

  Respecto al análisis, mencionar que la protección Siemens 7SA87 del paño H4 de S/E Pirque actúo de forma correcta de acuerdo con los ajustes cargados según el ECAP vigente.

  Asimismo, las características de la perturbación que generó el disparo en el paño H1 de S/E Maipo, corresponde a una función de sobre corriente residual (51N) producto de una fase abierta, y no una falla con corrientes de cortocircuito, en donde se habrían registrado corrientes y voltajes de falla (Impedancia/Distancia), por lo anterior la protección ubicada en S/E Pirque del paño H4 no realiza arranque de sus funciones de protección 21/21N y/o 67N. Adicional a ello, no se activan sus funciones de emergencia debido a que durante el tiempo que duró la falla se mantuvieron los potenciales de forma constante.

  Por último, indicar que la función operada en protección Siemens 7SA87 del paño H1 en S/E Maipo corresponde a la función de sobrecorriente de neutro, la cual está configurada de acuerdo con el último ECAP vigente como una función principal en la protección, por lo que no depende de la pérdida de potenciales para activarse en modo emergencia. En S/E Pirque la condición es distinta, ya que para la protección del paño H4, la función de sobrecorriente de neutro está configurada como **una función de emergencia sujeta a la pérdida de**

potenciales, por lo que esta no se activó durante la falla, lo cual es correcto de acuerdo con los ajustes cargados y el ultimo ECAP vigente.

- ***Considerando que el desconectador involucrado en la falla se ubica aguas abajo de los TTCC que proporcionan las medidas de corriente a las protecciones del paño H4 de S/E Pirque, el desarrollo de medidas correctivas orientadas a regularizar anomalías en dicho esquema y revisión de la coordinación de protecciones con el paño H1 de S/E Maipo, frente a desequilibrios de corriente como lo sucedido en este evento.***

  R/: De acuerdo con nuestro análisis y revisión de los ajustes actuales cargados en la protección H4 de S/E Pirque los cuales corresponden al último ECAP vigente aprobado "NSPQ-S54-5-e1-MC-009", se observa que la protección Siemens 7SA87 tuvo un desempeño correcto al no operar debido a las características de esta falla.

  Sin desmedro de lo anterior, se analizarán oportunidades de mejora en los ajustes que permitan detectar fallas con características como la ocurrida el pasado 25 de diciembre 2024. El análisis mencionado se tendrá disponible a más tardar la semana del 26 de mayo 2025.

- ***Otros antecedentes que su representada considere relevantes en relación con lo solicitado.***

  R/: No existen otros antecedentes relevantes que reportar.

Sin otro particular le saluda atentamente,

David Germán Zamora Mesías

Firmado digitalmente por David Germán Zamora Mesías
Fecha: 2025.02.10 10:35:10 -03'00'

David Zamora Mesías
Gerente de Operaciones
Alfa Transmisora de Energía S.A.

DESPRENDIMIENTO DE CABLE DESCONECTADOR 89H4-1 S/E PIRQUE

	Sergio Flores Flores Firmado digitalmente por Sergio Flores Flores Fecha: 2025.01.29 18:10:08 -03'00'
Elabora	Aprueba
Cristian Cajas Zeballos	Sergio Flores Flores
Supervisor EEPP	Encargado EEPP

Evento de falla

El día 25 de diciembre del año 2024 se ejecuta la reparación del chicote cortado de la fase 2 entre el marco de línea y el desconectador 89H4-1 subestación Pirque, ya que se encontraba cortado a la salida del desconectador 89H4-1.
En las siguientes imágenes 1 y 2, se muestra las condiciones en cual se encontraba el chicote.

Imagen 1



Imagen 2



Causa de la falla

Se pudo concluir que el conector que baja al TPH4 fase 2, ejerce demasiado peso al cable de conexión entre 89H4-1 y la Línea, generando un quiebre al cable a la salida del conector, como se ve en la imagen 3, se mejoró instalando un conector con ángulo de 45°en la salida del 89H4-1, como se muestra en la imagen 4.

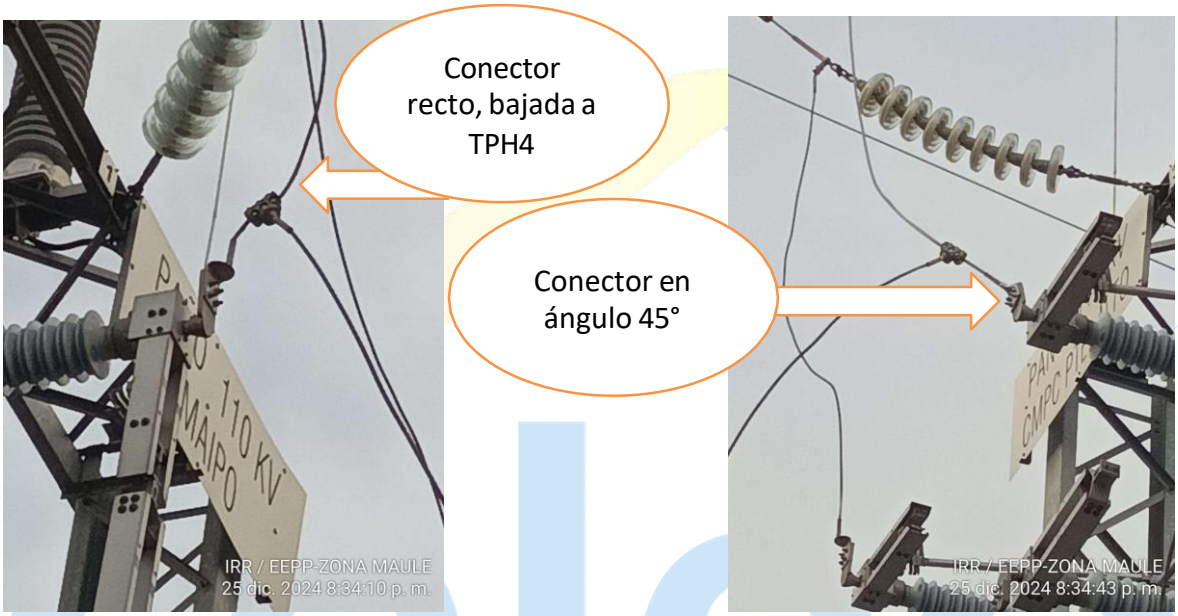


Imagen 3

Imagen 4

Mantenimiento

El Plan de mantenimiento por Gestión de activos, aplicado a la Subestación Pirque consideran las siguientes actividades:

1. Inspección bimensual básica, revisión general de la subestación o paños de Celeo.
2. Inspección bimensual exhaustiva, inspección de cada activo, toma de lecturas y registro de eventuales anomalías.
3. Inspección termográfica semestral, verificando cada uno de los activos, en búsqueda de posibles anomalías térmicas.
4. Inspección coronográfica anual, identificando posibles puntos con descargas parciales producto de daños o deformaciones en aisladores, ferreterías y cables.
5. Verificación anual de corriente de fuga a pararrayos.
6. Mantenimiento a Sistemas de Control, protección y comunicaciones.

Las cuatro primeras actividades descritas son aplicadas al desconectador 89H4-1, el cual sufriera la rotura de la unión entre el cable y el conector, en ellas, no se presentan hallazgos que permitan advertir de forma anticipada lo sucedido, es decir, se trata de un corte de conductor por fatiga o defectos de material, que no presentó disipación de calor o efecto corona previos, tampoco daño sistemático o hebras cortadas visibles durante las rondas de inspección.

REPARACIÓN DE CABLE DESCONECTADOR 89H4-1 S/E PIRQUE 110KV

		Sergio Flores Flores Firmado digitalmente por Sergio Flores Flores Fecha: 2025.01.29 18:05:45 -03'00'
Elabora	Revisa	Aprueba
Iván Rojas Rojas	Cristian Cajas Zeballos	Sergio Flores Flores
Técnico EEPP	Supervisor EEPP	Encargado EEPP

El día 25 de diciembre del año 2024 se ejecuta la reparación del chicote cortado de la fase 2 entre el marco de línea y el desconectador 89H4-1 subestación Pirque, ya que se encontraba cortado a la salida del desconectador 89H4-1.
En las siguientes imágenes 1 y 2, se muestra las condiciones en cual se encontraba el chicote.

Imagen 1



Imagen 2





Imagen 3

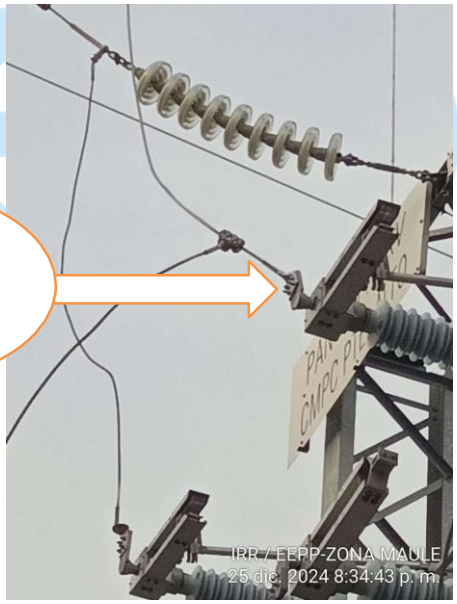


Imagen 4

Se pudo concluir que el conector que baja al TPH4 fase 2, ejerce demasiado peso al cable de conexión entre 89H4-1 y la Línea, generando un quiebre al cable a la salida del conector, como se ve en la imagen 3, se mejoró instalando un conector con ángulo de 45°en la salida del 89H4-1, como se muestra en la imagen 4.

En la desconexión del curso forzoso se realizó el reemplazo del chicote completo. Lo primero que se realizo fue el desmonte del cable de la fase 2 para así tener la referencia del largo para la nueva confección.

El nuevo chicote que une la Línea con el desconectador 89H4-1, se confeccionó con conectores a compresión en ambos lados.

Imagen 4



Conector para línea

Imagen 5



Conector para 89H4-1

En la nueva confección del chicote una vez comprimido con el dado correspondiente, se realizaron las medidas de resistencia de contacto, los resultados fueron satisfactorios.
Las medidas se realizaron con el equipo Megger MOM-2.

Medidas resistencia de contacto chicote Fase 2	
Compresión 89H4-1	9 μΩ
Compresión lado línea	7 μΩ
Total	115 μΩ





Compresión lado desconectador 89H4-1





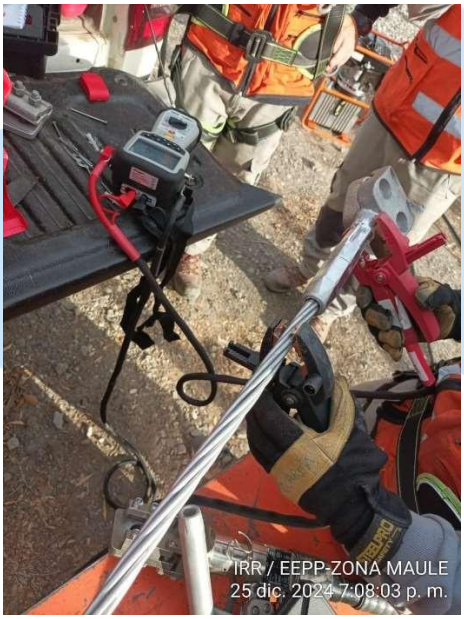
Compresión lado marco línea

Anexo fotográfico












PAÑO 110 KV
MPC PTE. ALTO
IRR / EEPP-ZONA MAULE
25 dic. 2024 8:16:38 p. m.


IRR / EEPP-ZONA MAULE
25 dic. 2024 8:34:43 p. m.


110 KV.
MAIPO
IRR / EEPP-ZONA MAULE
25 dic. 2024 8:34:10 p. m.


IRR / EEPP-ZONA MAULE
25 dic. 2024 7:43:29 p. m.


3
IRR / EEPP-ZONA MAULE
25 dic 2024 7:16:22 p. m.


IRR / EEPP-ZONA MAULE
25 dic. 2024 7:08:03 p. m.


IRR / EEPP-ZONA MAULE
25 dic. 2024 6:37:19 p. m.