

Estudio para análisis de falla EAF 601/2024

“Desconexión forzada de la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1”

Fecha de Emisión: 20/01/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/12/2024
Hora	15:16
Consumos desconectados (MW)	11.98
Demanda previa del sistema (MW)	10494.86
Porcentaje de desconexión	0.100 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1/ LT039-----T0057
Tipo de instalación	Línea de Transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz.
Dirección	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°1 66/12.5 kV de S/E Quintay / ET01T0057SE016T0057
Propietario elemento fallado	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz.
Dirección	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente residual.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. declara que la operación de la protección anteriormente señalada fue a consecuencia de una falla interna en el transformador N°1 66/12.5 kV de S/E Quintay, con daños en los fusibles de alta tensión, lo que derivó en el reemplazo de estos equipos.

d.2 Fenómeno Físico:

OPEX25: Falla en transformador.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes (probatorios) para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Datos de placa del equipo.
- Secuencia de operación de las protecciones.
- Años de primera puesta en servicio y años efectivos en operación.
- Mantenciones realizadas en los últimos 24 meses sobre el equipo.

d.3 Reiteración

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

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

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 443-2023).

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 transformador N°1 66/12.5 kV de S/E Quintay, el cual, según lo informado por su propietario, es de la marca WAGNER con una capacidad de 3.125 MVA y su puesta en servicio fue en el año 1940.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados al transformador N°1 66/12.5 kV de S/E Quintay durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía Eléctrica del Litoral señala: Urbano y Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa Chilquinta Transmisión S.A señala: "Externa".

Al respecto, la empresa Chilquinta Transmisión S.A argumenta lo siguiente: *"El evento puede calificarse como externo en relación con su origen, ya que la hipótesis de la falla es de carácter interna en el transformador y las condiciones que contribuyeron a su ocurrencia, están vinculadas a factores externos al control humano y técnico directo. Entre estos factores, se encuentran la antigüedad del equipo, toda vez que agotó su vida útil, debido a que fue puesto en servicio en 1940, y las limitaciones tecnológicas del diseño y materiales de fabricación propios de aquella época."*

h. Comuna donde se presenta la falla

5102: Casablanca.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30/12/2024)	Informe de 5 días (07/01/2024)
Chilquinta Transmisión S.A.	28/12/2024	06/01/2025
Compañía Eléctrica del Litoral S.A. (Litoral)	10/01/2025	10/01/2025
Energía de Casablanca S.A. (EDECOSA)	04/02/2025	04/02/2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Central Laguna Verde - Litoral Central 66 kV	ST Zonal	Laguna Verde - Tap Quintay 66 kV C1	15:16	20:09
Central Laguna Verde - Litoral Central 66 kV	ST Zonal	Tap Quintay - Tap Algarrobo Norte 66 kV C1	15:16	20:09
Central Laguna Verde - Litoral Central 66 kV	ST Zonal	Tap Algarrobo Norte - Litoral Central 66 kV C1	15:16	20:17
S/E Quintay	ST Zonal	Transformador N°1 66/12.5 kV	15:16	04:49 30/12/2024

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.03	0.000	43	15:16	05:04 30/12/2024	02:09 29/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.17	0.000	250	15:16	05:04 30/12/2024	02:20 29/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.07	0.000	104	15:16	05:04 30/12/2024	06:05 29/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.27	0.000	400	15:16	05:04 30/12/2024	06:20 29/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.03	0.000	46	15:16	05:04 30/12/2024	10:16 29/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.08	0.000	113	15:16	05:04 30/12/2024	13:20 29/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.09	0.000	129	15:16	05:04 30/12/2024	14:42 29/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.06	0.000	95	15:16	05:04 30/12/2024	19:15 29/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.00	0.000	3	15:16	05:04 30/12/2024	05:25 30/12/2024
Quintay	Quintay / C1	Casablanca	0.01	0.000	9	15:16	05:04 30/12/2024	05:26 30/12/2024

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Algarrobo Norte	Algarrobo Norte / C1	Algarrobo	2.54	0.020	6275	15:16	15:18	15:18 28/12/2024
Casablanca	Córpora / C3	Cartagena y Casablanca	3.09	0.030	2106	15:16	15:17	15:17 28/12/2024
Casablanca	Casablanca / C1	Casablanca y Algarrobo	3.12	0.030	3110	15:16	15:17	15:17 28/12/2024
Casablanca	Cooperativa / C2	Casablanca	1.97	0.020	2773	15:16	15:17	15:17 28/12/2024
Algarrobo Norte	San José / C1	Algarrobo	0.06	0.000	112	15:16	15:18	15:18 28/12/2024
Quintay	El Batro / C1	Casablanca	0.39	0.000	549	15:16	05:04 30/12/2024	19:30 28/12/2024

Total: 11.98 MW 0.100 % 16117

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.03	37.80	10.88	0.3
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.17	37.80	11.07	1.9
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.07	37.80	14.82	1.0
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.27	37.80	15.07	4.1
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.03	37.80	19.00	0.6
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.08	37.80	22.07	1.8
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.09	37.80	23.43	2.1
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.06	37.80	27.98	1.7
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.00	37.80	38.15	0.0
Quintay	Quintay / C1	Litoral	Regulado	0.01	37.80	38.17	0.4
Algarrobo Norte	Algarrobo Norte / C1	Litoral	Regulado	2.54	0.03	0.05	0.1
Casablanca	Córpora / C3	EDECSA	Regulado	3.09	0.02	0.02	0.1
Casablanca	Casablanca / C1	EDECSA	Regulado	3.12	0.02	0.02	0.1
Casablanca	Cooperativa / C2	EDECSA	Regulado	1.97	0.02	0.02	0.0
Algarrobo Norte	San José / C1	EDECSA	Regulado	0.06	0.03	0.03	0.0
Quintay	El Batro / C1	EDECSA	Regulado	0.39	37.80	4.23	1.7

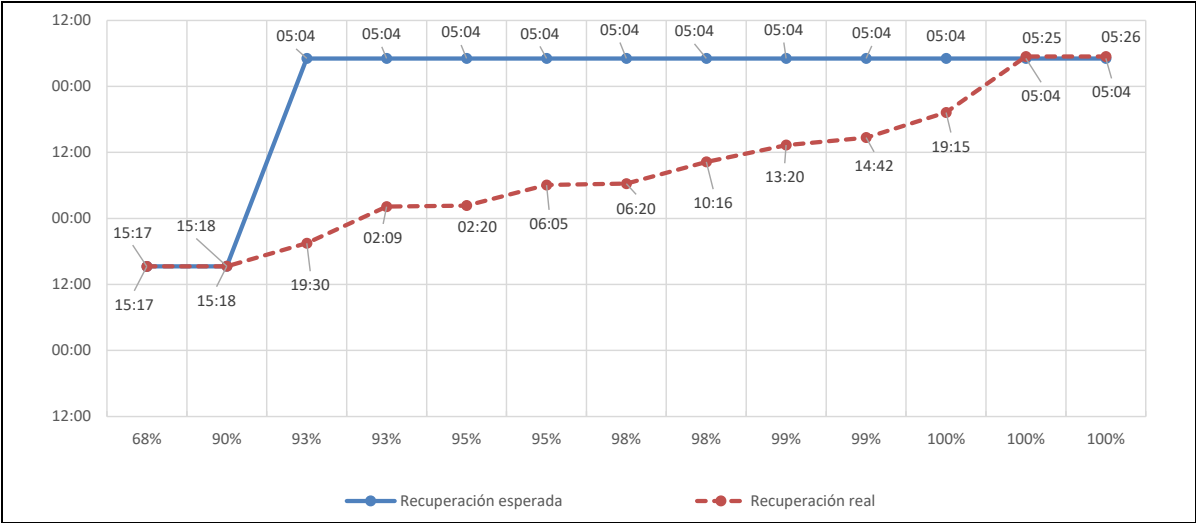
Clientes Regulados : 15.9 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 15.9 MWh

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que prácticamente el 100% de los consumos afectados fue recuperado en un tiempo menor e igual al esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.58	0.03	290.18
Último 20 %	2.39	38.18	0.06
100 % Total	11.98	38.18	0.31

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10494.86 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), PFV Almeyda, PFV Diego Almagro Sur, PFV Luz Del Norte, PFV Usya y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2024.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 28 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 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:

- Los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Litoral Central se encontraban abiertos.
- El interruptor 52BS de S/E Litoral Central se encontraba abierto.
- La barra 66 kV N°1 de S/E Litoral Central se encontraba energizada por medio del circuito N°1 de la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central.
- La S/E Casablanca se encontraba abastecida desde la barra 66 kV N°1 de S/E Litoral Central
- Las SS/EE Algarrobo Norte y Quintay se encontraban abastecidas desde el circuito N°1 de la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central.
- La línea 66 kV Litoral Central - Los Poetas se encontraba conectada a la barra 66 kV N°2 de S/E Litoral Central, por medio de la barra de transferencia.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.:

"Sábado 28 de diciembre del 2024, personal de Chilquinta Transmisión S.A., al llegar a la subestación Quintay, constató daños en los aisladores de uno de los bushings de alta tensión (AT) del transformador de potencia. Dichos daños, se atribuyen a una posible falla interna del equipo, hipótesis que se fundamenta en el análisis de los registros oscilográficos generados por los relés de la subestación Laguna Verde. Estos registros, evidencian una falla de carácter evolutivo que finaliza como bifásica a tierra, así como daños visibles en los bastones fusibles en subestación Quintay, los cuales presentan signos claros de descargas eléctricas.

Con base en estos antecedentes y considerando la antigüedad del equipamiento primario, en servicio desde 1940, se iniciaron las gestiones necesarias para reemplazar el transformador afectado. Para ello, se dispuso de una unidad transformadora disponible (reserva en frío) proveniente de la subestación San Gregorio, la cual fue completamente protocolizada. Adicionalmente, se realizaron pruebas de aceite, análisis físico-químico y cromatográfico. Asimismo, se llevó a cabo el reemplazo de los fusibles por nuevos, como parte de las medidas correctivas implementadas, normalizando así el paño de la instalación el día lunes 30 de diciembre a las 04:49:04 horas."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

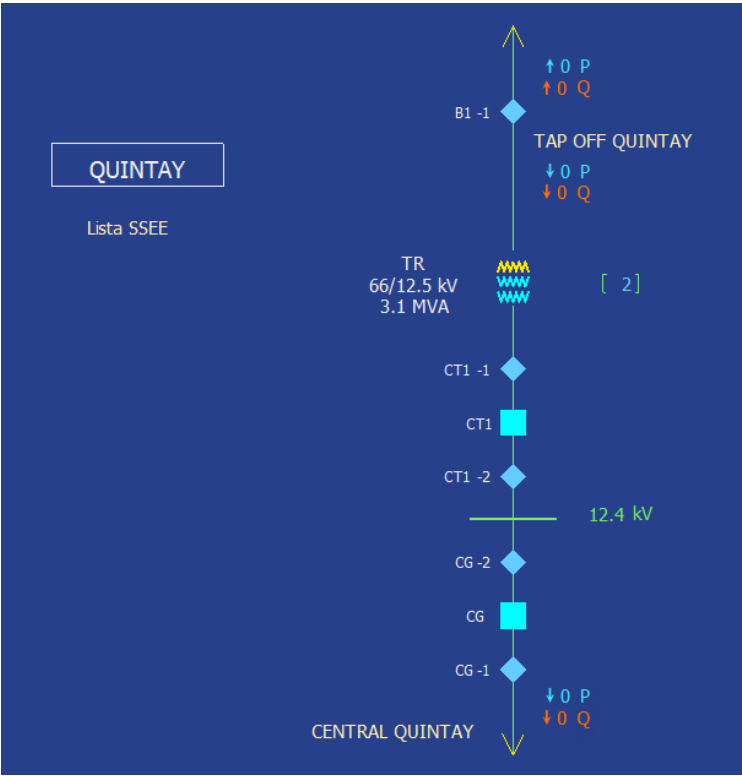
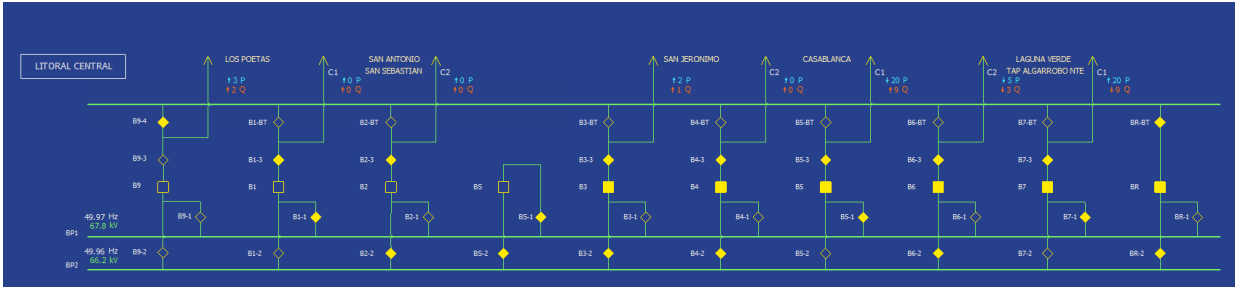
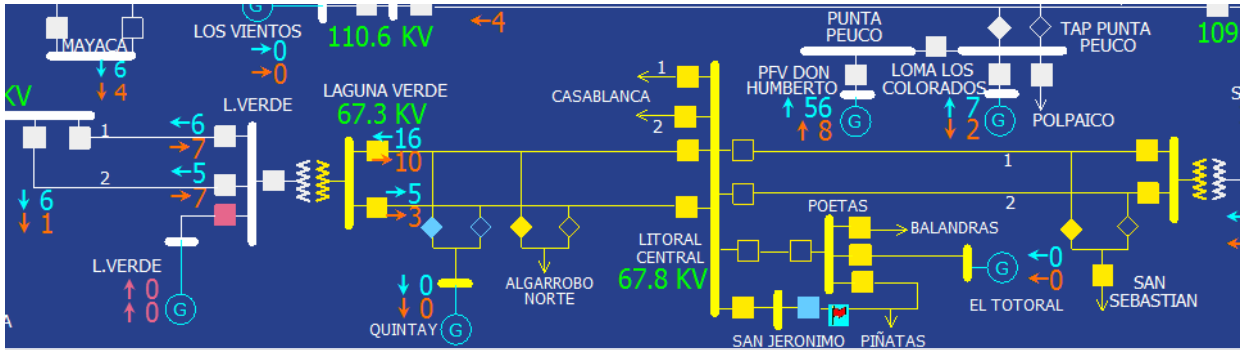
b) Acciones correctivas a corto plazo:

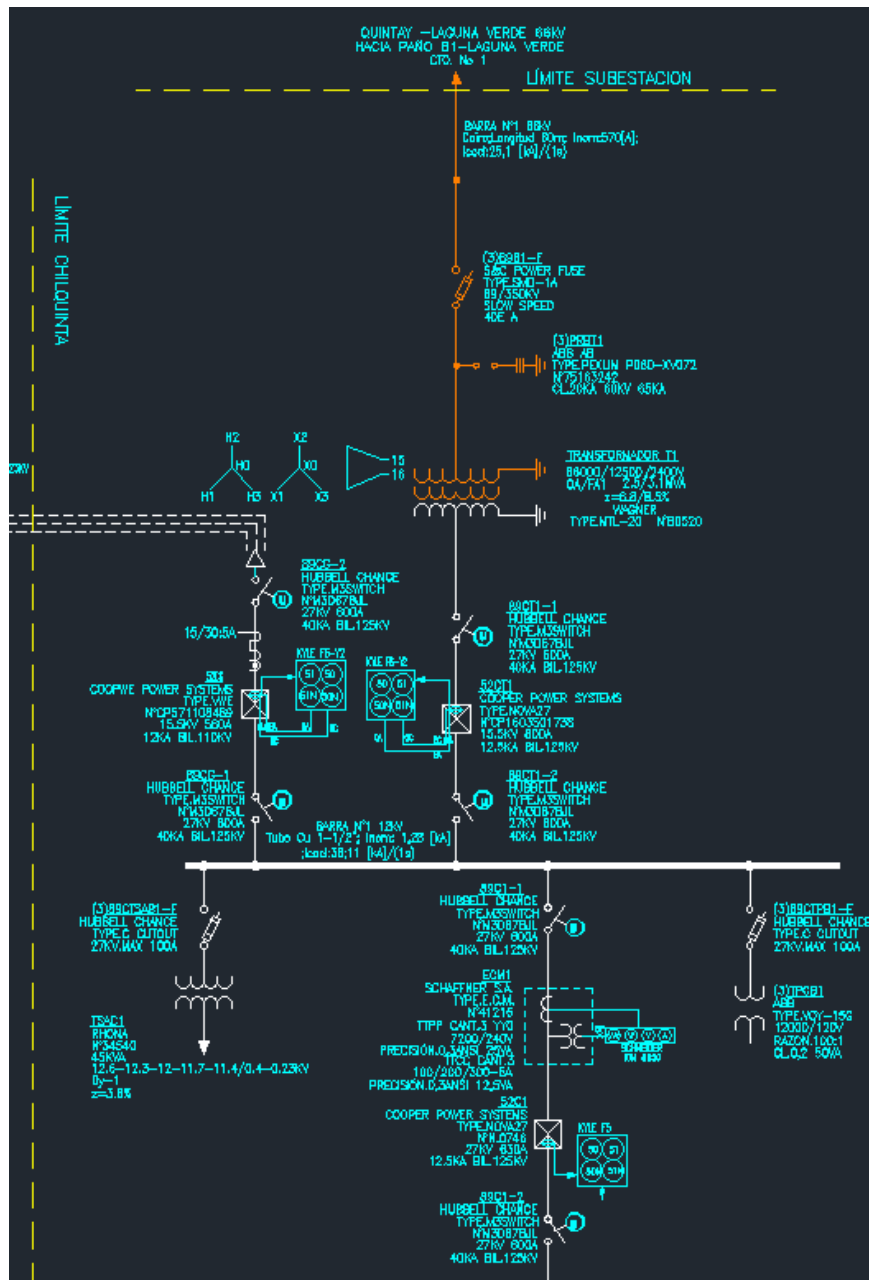
Según lo señalado por Chilquinta Transmisión S.A., se realizó el reemplazo del transformador fallado en S/E Quintay, el cual fue energizado las 04:49 horas del día 30 de diciembre de 2024.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se señalan acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
15:16	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente residual.

- La hora señalada corresponde a lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	15:17	Apertura del interruptor 52B7 de S/E Litoral Central, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	15:17	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Litoral Central, correspondiente a la línea 66 kV San Antonio - Litoral Central N°1. Se energizan la barra 66 kV N°1 de S/E Litoral Central y la línea 66 kV Litoral Central - Casablanca N°1. Se recuperan los consumos de S/E Casablanca.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	15:18	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Algarrobo Norte, correspondiente al alimentador del mismo nombre.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	15:18	Apertura del desconectador 89B1 en S/E Algarrobo Norte, asociado al arranque 66 kV N°1.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	15:18	Cierre del desconectador 89B2 en S/E Algarrobo Norte, asociado al arranque 66 kV N°2.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión / Litoral / EDECSA	15:18	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Algarrobo Norte. Se recuperan los consumos de los alimentadores Algarrobo Norte y San José.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	17:25	En inspección visual se encuentra bushing con daños en el transformador N°1 66/12.5 kV de S/E Quintay.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	17:30	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Quintay.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	17:30	Apertura del desconectador 89CT1-2 de S/E Quintay.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	17:31	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Quintay, correspondiente al alimentador del mismo nombre.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	17:55	Apertura del desconectador fusible 89B1-F de S/E Quintay, correspondiente al lado 66 kV del transformador N°1 66/12.5 kV de dicha subestación.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	18:22	Apertura del desconectador 89B1 de S/E Tap Quintay, asociado al arranque 66 kV N°1.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	18:25	Se informa que se traerá un nuevo transformador desde S/E San Gregorio.
28/12/2024	EDECSA	19:30	Se recuperan los consumos del alimentador 52C1 El Batro de S/E Quintay.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	19:45	Comienzan las pruebas con localizador de fallas en la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, lo que da como resultado las tres fases continuas hasta S/E Litoral Central.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	20:09	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde. Se energiza en vacío la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	20:17	Cierre del interruptor 52B7 de S/E Litoral Central. Se normaliza la topología de la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1.
28/12/2024	Chilquinta Transmisión	20:18	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Litoral Central, correspondiente a la línea 66 kV San Antonio - Litoral Central N°1
29/12/2024	Litoral	02:09	Se recuperan 43 clientes asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de generación local.
29/12/2024	Litoral	02:20	Se recuperan 250 clientes asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de generación local.
29/12/2024	Litoral	06:05	Se recuperan 104 clientes asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de generación local.
29/12/2024	Litoral	06:20	Se recuperan 400 clientes asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de generación local.
29/12/2024	Litoral	10:16	Se recuperan 46 clientes asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de generación local.
29/12/2024	Chilquinta Transmisión	12:50	Apertura del desconectador 89C1-2 de S/E Quintay, correspondiente al alimentador del mismo nombre.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/12/2024	Litoral	13:20	Se recuperan 113 clientes asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de generación local.
29/12/2024	Litoral	14:42	Se recuperan 129 clientes asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de generación local.
29/12/2024	Litoral	19:15	Se recuperan 95 clientes asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de generación local.
29/12/2024	Chilquinta Transmisión	21:52	Cierre del desconectador fusible 89B1-F de S/E Quintay.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	02:16	Apertura del desconectador 89C1-1 de S/E Quintay, correspondiente al alimentador del mismo nombre.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	02:18	Se confirma reemplazo del transformador N°1 66/12.5 kV de S/E Quintay, con pruebas exitosas.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	04:22	Cierre del desconectador 89CT1-2 de S/E Quintay.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	04:23	Cierre del desconectador 89C1-1 de S/E Quintay, correspondiente al alimentador del mismo nombre.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	04:24	Cierre del desconectador 89C1-2 de S/E Quintay, correspondiente al alimentador del mismo nombre.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	04:29	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Litoral Central, correspondiente a la línea 66 kV San Antonio - Litoral Central N°1.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	04:29	Apertura del interruptor 52B7 de S/E Litoral Central, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1. Maniobra para realizar la prueba de energización del nuevo transformador en S/E Quintay.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	04:45	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	04:47	Cierre del desconectador 89B1 de S/E Tap Quintay, asociado al arranque 66 kV N°1.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	04:49	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1. Se energiza en vacío el nuevo transformador en S/E Quintay.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	05:04	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Quintay. Se energiza la barra 12 kV de dicha subestación.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión / Litoral	05:25	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Quintay. Se recuperan 3 clientes del alimentador Quintay.
30/12/2024	Litoral	05:26	Se recupera la totalidad de los clientes (9 restantes) asociados al alimentador 52C1 Quintay de la subestación del mismo nombre, por medio de maniobras de distribución.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	05:50	Cierre del interruptor 52B7 de S/E Litoral Central, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1.
30/12/2024	Chilquinta Transmisión	05:50	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Litoral Central, correspondiente a la línea 66 kV San Antonio - Litoral Central N°1.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente residual.

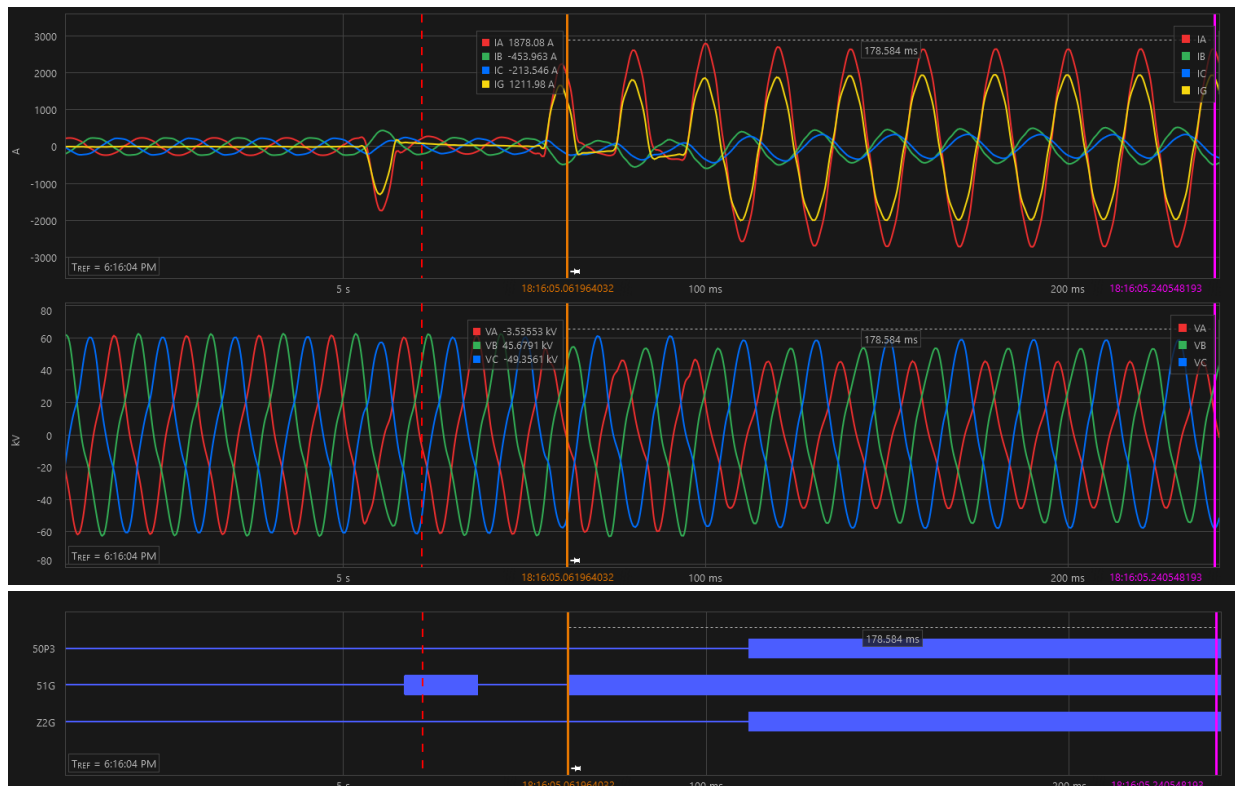
La empresa Chilquinta Transmisión S.A. declara que la operación de la protección anteriormente señalada fue a consecuencia de una falla interna en el transformador N°1 66/12.5 kV de S/E Quintay, con daños en los fusibles de alta tensión, lo que derivó en el reemplazo de estos equipos.

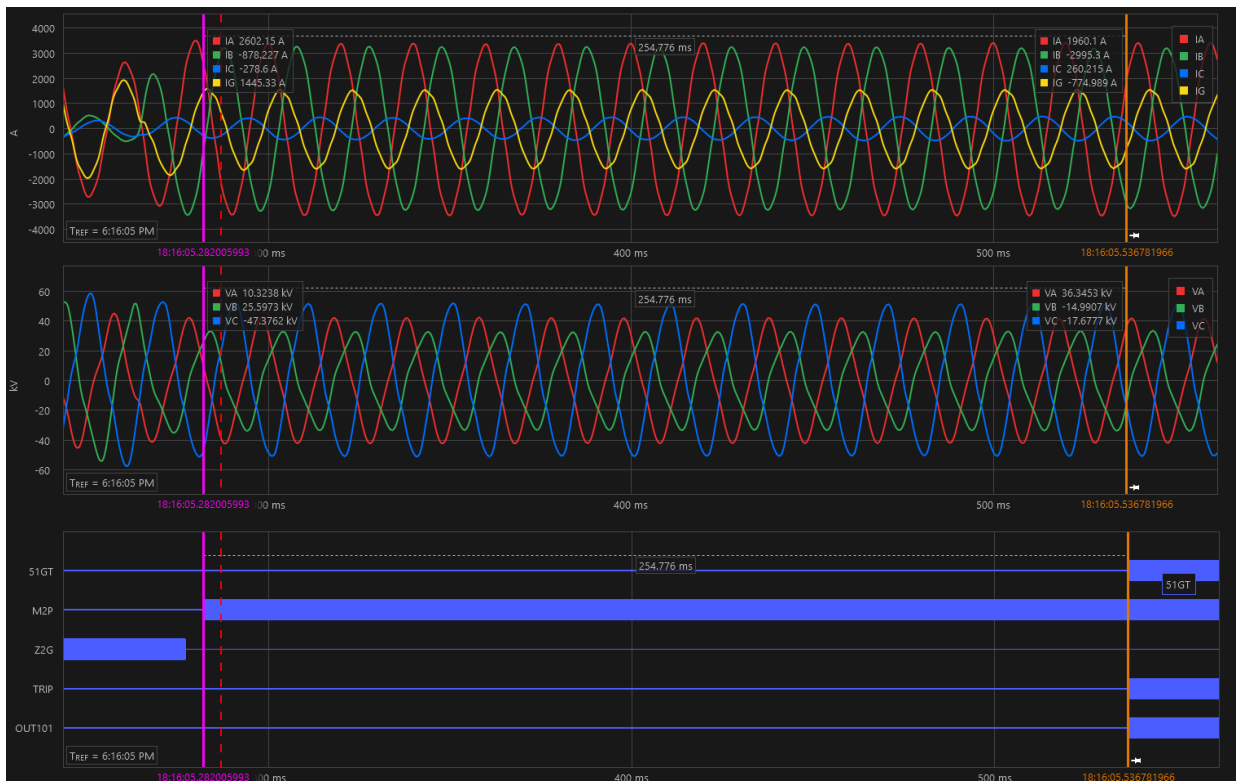
A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 11.98 MW de los consumos de las SS/EE Quintay, Algarrobo Norte y Casablanca.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1. Relé SEL-311C (Sistema 1).

SEL 311 C - CIRCUITO 1- S1 - SUBESTACION LAGUNA VERDE
Time: 28-12-2024 18:16:05.287000
File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2024\EAF 601-2024
Desconexión forzada línea 66 kV Laguna Verde - Litoral Central N°1\ANTECEDENTES\01_Sistema Protección N°1\02_Registros\112_28_2024\18_05_287.CEV
FID: SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
Event Type: ABG T
Report Type: CEV, Raw
Fault Location: 14.35
Frequency: 50.06 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME 51
Fault Currents: IA:2365 IB:2273 IC:298 IP:1094 IG:1096 3I2:2862

En el reporte del evento se registra una falla bifásica a tierra que involucra a las fases "A" y "B", localizada a 14.35 km desde S/E Central Laguna Verde.





En los registros oscilográficos presentados se aprecia en primera instancia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "A", para luego involucrar a la fase "B", junto con una componente residual. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de sobrecorriente residual ($51G = 1$) y su consecuente operación en un tiempo aproximado de 475 ms ($51GT = 1$).

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

SUBESTACION LAGUNA VERDE
SEL 311 C - CIRCUITO 1- S1

Date: 12/28/2024 Time: 19:13:31.125

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
19	12/28/2024	18:16:05.017	51G	Asserted
18	12/28/2024	18:16:05.037	51G	Deasserted
17	12/28/2024	18:16:05.062	51G	Asserted
16	12/28/2024	18:16:05.087	Z3G	Asserted
15	12/28/2024	18:16:05.112	Z2G	Asserted
14	12/28/2024	18:16:05.277	Z2G	Deasserted
13	12/28/2024	18:16:05.277	Z3G	Deasserted
12	12/28/2024	18:16:05.277	M3P	Asserted
11	12/28/2024	18:16:05.282	M2P	Asserted
10	12/28/2024	18:16:05.537	OUT101	Asserted
9	12/28/2024	18:16:05.537	OUT102	Asserted
8	12/28/2024	18:16:05.537	OUT103	Asserted
7	12/28/2024	18:16:05.572	IN101	Deasserted
6	12/28/2024	18:16:05.587	M2P	Deasserted
5	12/28/2024	18:16:05.591	M3P	Deasserted
4	12/28/2024	18:16:05.606	51G	Deasserted
3	12/28/2024	18:16:05.716	OUT101	Deasserted
2	12/28/2024	18:16:05.716	OUT102	Deasserted
1	12/28/2024	18:16:06.716	OUT103	Deasserted

En el registro N°17 se aprecia la activación de la función de sobrecorriente residual ($51G = \text{Asserted}$) y la consecuente operación de la protección en un tiempo de 475 ms ($OUT101 = \text{Asserted}$, registro N°10). El tiempo de apertura del interruptor fue de 35 ms ($IN101 = \text{Deasserted}$, registro N°7).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Con respecto al segundo sistema de protecciones, de la misma marca y modelo, se verifica un comportamiento similar.

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

- Detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.:

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS) vigente.

Energía de Casablanca S.A.:

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, por medio de su función de sobrecorriente residual.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente residual, a consecuencia de una falla interna en el transformador N°1 66/12.5 kV de S/E Quintay, con daños en los fusibles de alta tensión, lo que derivó en el reemplazo de estos equipos.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de las protecciones del paño B1 de S/E Central Laguna Verde, correspondiente a la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, en cuyos registros se evidencia la existencia de una falla monofásica a tierra en la fase "A", la que luego evoluciona a bifásica a tierra.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 28 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 solicitarán por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	1380	1362	1359	1343	1310	1299	1308	1288	1238	1179	1171	1179	1219	1183	1205	1193	1183	1224	1193	1343	1392	1411	1420	1405	30,784
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	9	121
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	74
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	43	43	43	43	42	42	42	42	42	40	40	40	40	40	40	42	42	42	42	42	43	43	43	43	1004
JUNCAL	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	585
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	25
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	46
BLANCO	54	54	54	54	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	1288
LOSQUILOS	28	28	28	28	27	27	27	27	27	26	26	26	26	26	26	26	27	27	27	28	28	28	28	28	650
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
ALFALFAL	139	136	135	136	137	138	139	138	139	86	81	80	128	80	129	131	133	134	119	137	137	137	135	137	3022
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	38	38	39	40	41	41	40	40	40	40	40	38	36	36	35	40	39	39	40	40	40	939
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	274
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	10	8	0	7	9	8	10	10	10	10	10	213
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	364
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	379
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
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	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	7	9	0	0	5	6	6	9	9	9	9	9	177
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	305
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	2494
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	36	38	31	40	25	32	0	29	27	40	40	40	40	40	857
CONVENTO VIEJO	7	13	13	13	13	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	7	7	7	7	7	7	7	7	177
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	3730
LACONFLUENCIA	155	155	155	155	155	155	155	155	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	155	155	155	155	155	3335

28-12-2024 03-01-2025

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
204 0	204 0	208 0	208 0	206 0	208 0	208 0	151 4	42 20	43 0	72 1	60 0	77 2	57 1	62 0	60 1	50 0	37 0	46 0	53 1	155 8	154 0	154 0	163 0	2,885 38
204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

60	55	55	55	40	30	55	45	35	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	60	60	60	60	1115
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	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	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	91
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	44
13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	13	10	12	9	11	10	13	13	13	13	13	287
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
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
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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
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
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
4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
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
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	40
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	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	35	33	30	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	48	60	60	60	440
30	23	22	20	20	18	18	8	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	18	20	30	34	269
0	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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
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
0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	14	13	16	16	16	16	16	379
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
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
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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
16	16	16	16	16	16	16	16	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	8	511
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	252
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
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	7
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	98
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
DIGUA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	15	17	13	16	11	14	13	17	17	17	17	17	389
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	46
LICAN	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	7	12	16	16	16	16	14	12	7	7	7	7	7	7	176
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	19
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	5
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	603
RUCATAYO	21	24	26	22	22	27	27	29	32	37	37	37	37	37	37	37	37	37	15	37	37	37	37	37	763
CUMBRES	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
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
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	14
PALMAR	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
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	0
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	48
CALLAO	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
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	65
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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	17
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	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
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	12

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	486	401	396	397	456	524	512	507	422	297	205	252	277	532	641	964	1172	1201	1516	1960	1954	1737	1511	1377	19,694
PE-TCHAMMA	1	1	6	17	44	54	72	89	84	55	10	12	19	16	27	29	0	0	58	70	41	19	3	1	726
PE-SIERRAGORDA	2	3	6	11	19	30	37	38	27	0	0	11	0	0	0	0	0	76	83	81	56	22	4	2	508
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	2	2	2	3	5	7	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	69	49	26	11	4	251
PE-CERROTIGRE	9	1	1	2	5	6	6	3	2	1	1	6	19	55	32	76	81	23	177	166	127	74	33	13	917
PE-LLANOSDELVIENTO	12	7	7	2	0	1	2	2	5	8	12	13	26	52	99	126	89	111	103	102	44	30	19	11	882
PE-CALAMA	4	2	2	1	1	8	3	7	12	12	2	2	15	100	136	142	148	130	127	122	130	75	23	2	1203
PE-TALTAL	3	4	5	7	11	15	20	21	18	0	0	11	0	29	0	54	53	0	0	26	13	4	2	2	296
PE-KALLPA	40	42	46	49	51	51	53	64	78	78	56	34	22	51	61	42	156	268	131	47	70	75	60	50	1675
PE-HORIZONTE	5	7	17	35	60	121	112	107	92	75	58	49	34	26	54	158	171	132	169	133	108	38	10	4	1775
PE-ATACAMA	40	40	37	35	33	26	14	6	5	8	14	35	59	73	76	102	94	118	109	133	133	130	123	116	1558
PE-SARCO	38	37	37	31	26	24	16	7	5	1	0	0	0	0	0	21	30	0	56	101	127	120	108	99	883
PE-CABOLEONES-1	17	13	11	10	8	6	4	3	2	1	2	3	0	4	15	0	32	44	0	79	90	84	73	60	559

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PE-CABOLEONES-2	8	7	6	6	5	4	3	2	1	2	3	6	10	13	17	22	32	40	63	81	90	87	74	60	639
PE-CABOLEONES-3	20	18	19	17	15	11	8	6	2	2	2	2	5	8	16	29	41	51	60	87	99	92	80	71	758
PE-SANJUAN	7	2	5	5	9	4	4	9	0	0	0	13	13	13	13	13	13	13	13	150	151	155	129	117	853
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	1
PE-ELARRAYAN	4	3	4	4	5	5	5	4	3	2	3	4	5	8	11	14	18	20	23	26	29	28	28	28	282
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	1	1	2	3	4	4	4	0	3	0	0	0	0	0	13	0	0	21	24	26	25	23	157
PE-TALINAYORIENTE	2	1	1	1	1	2	2	2	3	3	0	7	0	20	0	34	37	0	42	43	43	37	27	18	324
PE-PUNTADELTA	5	4	3	2	3	3	3	3	2	2	2	3	5	7	10	12	15	17	20	23	26	26	24	21	242
PE-PUNTASIERRA	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	5	6	7	6	9	14	18	22	22	20	133
PE-LOSCURUROS	3	3	3	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	7	0	0	19	20	16	17	19	124
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	8	0	0	8	7	7	6	6	47
PE-PUNTA PALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	8	9	36
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	7
PE-CANELA-2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	2	0	0	0	0	3	0	0	7	8	8	8	9	50
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	4	20
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	11
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	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PE-LAESTRELLA	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	8	8	7	6	6	4	3	2	66
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	27
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	26
PE-CAMPOLINDO	3	1	0	1	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	7	9	7	5	5	4	4	4	81
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	27
PE-NEGRETE	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	12	13	13	69
PE-MESAMAVIDA	6	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	1	1	1	2	4	5	6	5	6	10	10	13	18	106
PE-ALENA	5	2	5	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	5	12	15	5	6	11	20	98
PE-CUEL	4	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	7	9	44
PE-SANMATIAS	4	1	1	1	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	9	12	9	6	7	6	6	111
PE-LOMASDEDUQUECO	6	5	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	1	1	0	3	4	5	7	10	12	13	15	104
PE-LOSOLMOS	13	9	8	6	8	6	5	3	2	0	0	1	1	2	3	4	5	9	12	16	25	30	38	44	251
PE-RENAICO	8	6	6	5	6	5	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	5	0	0	20	28	35	36	33	208
PE-RENAICO-2	15	11	10	11	11	11	9	8	6	4	2	1	1	2	3	5	9	17	26	34	45	56	58	54	411
PE-MALLECONORTE	13	8	6	5	5	5	5	4	2	1	1	1	1	1	1	2	3	7	13	21	28	33	36	36	236
PE-MALLECOSUR	20	12	9	8	9	9	8	7	4	1	1	1	1	1	1	2	4	8	17	27	35	43	49	50	326
PE-SANGABRIEL	27	20	16	15	15	15	14	13	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	57	74	79	74	463
PE-LAFLOR	4	4	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	5	0	6	8	12	13	17	18	113
PE-LACABANA	11	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	19	25	30	34	194
PE-TOLPANSUR	12	9	8	8	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	27	36	41	41	224
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	21
PE-LOSBUENOSAIRES	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2	0	4	4	5	5	6	6	40
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	5	27
PE-LEBU-3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	17
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	15
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	26
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	33
PE-ELARREBOL	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	4	23
PE-AURORA	26	20	18	17	16	15	16	17	13	10	10	10	11	13	16	20	23	26	27	28	33	33	36	39	492
PE-PUELCHESUR	50	47	44	36	32	34	30	31	18	14	10	8	9	11	14	18	23	28	35	44	52	58	63	65	772
PE-SANPEDRO	4	4	4	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	31
PE-SANPEDRO-2	11	11	9	8	7	6	6	5	4	2	1	1	1	0	1	1	0	1	1	1	1	1	2	1	78

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

Total	0	0	0	0	0	0	38	1515	5009	6181	6641	6691	6893	6711	6690	6326	6033	6078	5407	3266	14	0	0	0	73,494
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	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	52
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	34
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	71
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	4	0	5	2	0	0	0	0	16
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	8	34	59	74	87	75	95	62	79	56	56	30	9	0	0	0	0	726
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	7	0	0	0	0	0	0	0	12	0	8	2	0	0	0	0	30
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
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	17	0	6	1	0	0	0	0	40
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	31	105	139	144	148	122	143	101	128	90	113	92	38	0	0	0	0	1393
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	30	87	124	131	135	115	139	95	121	85	107	99	49	0	0	0	0	1320
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	26	45	0	0	0	0	0	0	51	0	33	12	0	0	0	0	172
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	16	66	80	40	45	44	46	121	118	109	106	96	41	0	0	0	0	928
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	24	75	0	88	0	75	70	0	0	75	83	79	40	0	0	0	0	608
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	2	15	23	26	26	25	24	15	0	16	5	0	0	0	0	194
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	26	70	91	96	0	82	100	67	0	0	76	69	28	0	0	0	0	704
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	8	8	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	19	29	0	0	0	0	0	0	17	0	20	6	0	0	0	0	95
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	13	0	0	0	0	0	0	0	13	0	15	4	0	0	0	0	49
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	20	140	165	153	152	154	158	151	115	0	166	188	96	0	0	0	0	1657
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	45
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	32	118	181	193	194	192	188	195	197	189	181	149	60	0	0	0	0	2067
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	41	48	48	49	41	48	33	43	30	38	35	11	0	0	0	0	473
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	36	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	176	0	0	0	0	2412
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	11	101	157	172	178	174	38	174	38	92	31	0	59	0	0	0	0	1225
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	32	121	188	206	212	191	220	157	200	141	177	157	65	0	0	0	0	2066
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	41	107	147	168	173	172	167	172	175	161	139	111	58	0	0	0	0	1790
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	29	35	40	38	42	40	37	31	27	26	23	16	0	0	0	0	395
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	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	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	12	72	99	105	40	110	40	86	40	40	38	21	33	0	0	0	0	736
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	44	55	60	61	52	62	43	54	38	48	45	46	0	0	0	0	615
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	40
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	91	6	117	119	121	123	123	122	0	113	0	44	0	0	0	0	993
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	40	19	28	33	86	39	87	52	84	79	18	33	0	0	0	0	602
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	40	50	50	47	50	50	50	50	50	50	46	27	0	0	0	0	574
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	89
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	94
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	90	100	91	95	77	100	63	80	57	71	66	16	0	0	0	0	922
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	19	65	96	106	108	106	103	102	102	102	99	85	41	0	0	0	0	1134

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.3	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	115	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	11	24	0	41	0	0	0	0	29	0	11	2	0	0	0	118
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	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	81
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	2	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	103
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	23	78	124	141	142	141	139	137	132	135	137	110	54	0	0	0	1492
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	5	40	87	66	88	76	67	72	72	73	5	64	15	0	0	0	728
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	21	73	89	91	95	77	100	63	0	0	71	66	36	0	0	0	782
PFV-LAHUELTA	0	0	0	0	0	0	0	10	40	64	71	73	65	76	53	68	48	60	56	29	0	0	0	712
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	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	7
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	99
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	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	26
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
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	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	7	6	3	0	0	0	45
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	7	8	6	7	5	6	6	4	0	0	0	63
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	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	60
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
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	62
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	6	6	5	2	0	0	0	43
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	7	8	8	8	7	3	0	0	0	54
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	73
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	58
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	59
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	32
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	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	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	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
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	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	3
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
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	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	6	6	6	6	1	3	4	3	0	0	0	66
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	29
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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		204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]		204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV		87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]		398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]		222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]		9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]		9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	64
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	2	2	2	0	0	0	0	55
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	45	68	68	72	58	74	48	60	43	54	50	35	0	0	0	0	686
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	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTALUCIA	0	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	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	54
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	0	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	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	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	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	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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ILLAPEL-5	0	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	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	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	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	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	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	0	1	1	3	6	8	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	56
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	8	8	9	7	3	0	0	0	0	72
PFV-LALIGUA	0	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	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	7	9	6	7	5	6	6	2	0	0	0	0	61
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	77
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	83
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	85
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	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	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	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	0	1	3	7	0	0	0	0	0	0	19	0	8	3	0	0	0	0	40
PFV-SANTUARIO	0	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-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	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-HORMIGA	0	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	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	76

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	7	8	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	64
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
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-VALLEDALUNA-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	6	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	56
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	9	6	7	5	6	4	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	9	6	7	5	6	6	3	0	0	0	0	81
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
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	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	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	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	6	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	61
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	0	2	6	8	8	8	7	7	8	7	5	4	3	2	0	0	0	74
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	69
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-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	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	4	0	0	0	0	84
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
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	3	4	5	6	5	6	4	5	3	4	3	2	0	0	0	0	50
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	5	3	4	3	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	77
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	78
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	62
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	6	5	5	5	6	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	9	7	7	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	88
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	60
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	97
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	65
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	57
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-AROMOVERANO	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-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	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	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	60
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	35
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	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	19	39	0	73	77	87	0	0	0	0	26	9	0	0	0	0	335
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	13	27	21	0	56	0	57	52	42	30	17	5	0	0	0	0	323
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	99
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-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	96
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	54
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	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	8	7	6	5	2	0	0	0	0	87
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-UTFSM VINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM VALPARAISO VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	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	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	59
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	31
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	15
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	6	8	8	9	7	9	6	7	5	6	6	3	0	0	0	0	82
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	7	5	7	4	6	4	5	5	3	0	0	0	0	65
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	40
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-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	31
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	82

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	0	5	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	66
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	96
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	6	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0	91
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	100
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	6	4	5	3	4	4	2	0	0	0	0	52
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
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	11
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
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	4	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	91
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
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	3	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-MEMBRILLO	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-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
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	26
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	52
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	67
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
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	58
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	77
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	23
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	26
PFV-VILLA	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-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
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	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	7	9	7	9	6	7	5	6	6	2	0	0	0	0	73
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	7	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	8	8	7	6	4	0	0	0	0	64

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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		204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]		204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV		87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]		398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]		222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]		9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]		9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	46
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	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
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
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	8	5	4	1	0	0	0	0	77
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	51
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	8	8	7	6	4	4	2	0	0	0	0	76
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	77
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	7	7	7	8	7	7	7	3	0	0	0	0	85
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	2	1	0	0	0	0	16
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	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	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	56
PFV-JSOLERM	0	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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	7	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	8	9	9	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	82
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	13	48	76	87	91	79	91	65	0	0	74	68	42	0	0	0	0	733
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	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	0	4	16	34	47	0	69	11	71	64	51	37	21	6	0	0	0	0	430
PFV-CLEMENTINA	0	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-KONDA	0	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	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	99

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	21	62	97	102	111	111	97	105	87	84	68	35	0	0	0	0	990
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-AZARINOVERANO	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	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	0	101
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-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	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	79
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	7	8	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	75
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	73
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
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	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	9	9	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	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-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	3	2	1	0	0	0	0	31
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	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	88
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	6	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	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	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	6	9	8	9	7	9	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	83
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	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	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	20	50	68	79	80	80	80	80	80	80	78	65	39	14	0	0	0	893
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	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	8	9	9	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	6	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	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	7	8	8	8	8	8	8	9	8	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-LASPALMASDELVERANO	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
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	2	2	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	17
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	0	4	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	7	9	6	7	5	6	6	3	0	0	0	0	80
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
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	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	105
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	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	0	1	6	7	3	7	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	56
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	62
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	4	5	5	5	6	5	3	3	0	0	0	0	55
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
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	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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		204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]		204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV		87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]		398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]		222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]		9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]		9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELCERNICALO-1	0	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-ELCERNICALO-2	0	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-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	18	33	34	34	31	34	25	32	23	29	27	10	0	0	0	0	332
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-BICENTENARIO	0	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANFRANCISCO PARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	9	7	9	6	7	5	6	6	6	0	0	0	0	89
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	42
PFV-POCILLAS	0	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	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	86
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PEGASUS	0	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	86
PFV-PITOTOY	0	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	0	3	7	9	9	9	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SALERNO	0	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-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	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	0	0	0	0	92
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	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	0	1	2	7	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	0	90
PFV-ORION	0	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	100
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	21
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
PFV-LENGA	0	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	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	33
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	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	5	3	4	3	4	3	3	0	0	0	0	50
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	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	85
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	6	5	6	5	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	58
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	8	8	9	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	0	0	0	0	91
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	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	0	0	0	0	93
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	96
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	8	8	7	6	4	3	2	0	0	0	0	76
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	7	5	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	63
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	77
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	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	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	6	8	8	7	6	4	3	2	0	0	0	0	76
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	4	7	6	4	0	0	0	0	28
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	4	6	3	0	0	0	0	20
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	3	6	6	3	0	0	0	0	24
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	47
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	7	9	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	65
PFV-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	32
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	3	5	3	1	0	0	0	0	18
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOS NARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
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	1	2	4	3	7	7	7	7	7	8	8	7	4	0	0	0	0	71

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	115	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	4	3	2	3	5	3	0	0	0	0	0	36
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	6	8	5	6	4	6	5	4	0	0	0	0	74
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	7	9	6	7	5	6	6	4	0	0	0	0	81
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	6	4	5	3	4	4	2	0	0	0	0	53
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	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	3	0	0	0	0	101
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	89
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

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	0	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_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
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	255	277	277	277	277	4458
ANGAMOS-ANG2_CAR	150	150	150	150	150	150	150	150	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	90	150	150	150	150	2770
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	4019
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	4018

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.3	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	115	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.3	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	115	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	115	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.3	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	115	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.3	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	115	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	3977	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible]

28-12-2024 03-01-2025

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
204 0	204 0	208 0	208 0	206 0	208 0	208 0	151 4	42 20	43 0	72 1	60 0	77 2	57 1	62 0	60 1	50 0	37 0	46 0	53 1	155 8	154 0	154 0	163 0	2,885 38
204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 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	204	204	208	208	206	208	208	151	42	43	72	60	77	57	62	60	50	37	46	53	155	154	154	163	2,885
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	4	20	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	1	8	0	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	204	204	208	208	206	208	208	155	63	43	72	60	79	59	62	61	51	37	46	54	164	154	154	163	2,923
Costo Marginal Quillota 220 kV	87.3	87.3	87.3	87.3	87.1	87.1	87.3	64.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	81.1	81.1	81.1	81.2	44.16
Pérdidas [MWh]	398	403	398	391	389	367	374	234	236	309	306	282	306	323	312	315	320	353	349	258	306	348	373	376	8,026
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	215	193	193	194	194	195	194	194	194	194	194	194	193	213	213	213	213	4,944
Demanda Total [MWh]	9377	9011	8745	8637	8575	8501	8535	8630	9077	9425	9729	9834	9982	10075	10054	10001	9946	9863	9829	9765	9884	9942	9924	9634	226,976
Generación Total [MWh]	9998	9636	9365	9250	9185	9090	9130	9080	9506	9927	10229	10311	10483	10591	10559	10510	10460	10409	10372	10216	10404	10503	10510	10223	239,946

LAMINA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	295
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	22	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	827
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	7	7	7	7	7	7	6	0	5	6	6	7	7	7	7	7	149
ISLA	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	1584
CURILLINQUE	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	1975
LOMAALTA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	881
LOSHIERROS	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	229	270	270	270	270	265	270	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	197	265	270	270	3123
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	246	256	270	175	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144	270	197	260	270	3306
COLBUN-1	228	228	228	228	215	227	228	210	210	110	0	0	0	0	0	0	0	0	110	210	228	228	228	228	3347
COLBUN-2	228	228	228	222	228	228	228	201	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	137	228	228	228	228	3130
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	48	1135
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	390
CHIBURGO	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	9	0	0	0	0	192
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	92
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	608
ELTORO-1	88	88	34	88	88	0	88	0	88	45	0	0	0	0	39	40	0	0	15	0	88	1	49	0	839
ELTORO-2	86	86	86	86	67	0	27	76	76	47	0	0	0	86	0	0	41	17	0	76	86	86	86	0	1116
ELTORO-3	88	88	88	88	88	88	0	88	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	88	1094
ELTORO-4	88	88	88	19	88	87	88	0	0	0	44	42	0	2	0	0	0	0	0	88	88	88	88	47	945
ABANICO	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	866
ANTUCO-1	53	80	53	80	80	53	53	53	60	60	60	60	84	60	60	84	84	60	84	84	80	53	80	53	1613
ANTUCO-2	113	86	113	86	86	113	113	111	104	104	104	104	80	104	104	80	80	104	80	80	86	113	86	113	2343
RUCUE	142	94	94	94	94	94	94	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	94	94	94	94	2290
QUILLECO	61	41	41	41	41	41	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	41	41	41	41	983
LAJA1	12	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	178
RALCO-1	330	330	345	345	294	330	330	303	99	99	99	99	0	0	0	0	0	0	99	216	326	327	321	326	4618
RALCO-2	329	330	300	284	345	298	300	303	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	326	327	321	326		4065
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	29	31	25	32	0	26	18	23	21	32	32	32	32	32	679
PANGUE-1	225	225	80	225	225	225	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	225	225	225	225	2505
PANGUE-2	225	225	225	225	225	138	216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	146	225	225	225	225	2411
ANGOSTURA-1	77	92	115	77	77	77	107	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	1118
ANGOSTURA-2	140	77	77	140	140	140	77	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	105		1258
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	45	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	1035
CANUTILLAR-1	59	52	50	50	50	50	56	86	86	86	86	86	59	86	60	86	86	59	59	86	50	56	50	59	1590
CANUTILLAR-2	67	59	52	50	50	50	59	62	86	86	86	86	86	86	86	86	59	86	66	68	77	50	40	51	1596

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPQUINA	4.5	3.8	3.5	3.5	3.0	3.0	2.4	2.0	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.8	3.5	4.1	4.5	4.5	4.5	4.5	75.8	4.5	3.2
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.5	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	22.8	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	33.1	1.4	1.4
PUCARAO	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	21.1	1.1	0.9
LOSMOLES	8.7	4.0	3.8	3.7	3.8	3.9	5.8	3.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.3	7.9	8.4	8.5	67.3	8.7	2.8
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	37.5	40.6	28.9	45.1	45.8	45.8	46.7	46.2	45.6	44.9	45.6	42.4	36.7	43.6	46.1	45.1	44.7	42.4	41.3	41.3	41.4	41.4	40.4	34.9	1014.4	46.7	42.3
JUNCALITO	0.9	1.0	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.8	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	23.1	23.9	24.9	24.6	25.0	24.9	24.7	24.7	25.0	25.1	25.0	25.0	24.6	24.6	24.4	24.2	24.2	24.9	25.4	25.9	26.0	26.3	25.9	24.6	596.9	26.3	24.9
BLANCO	53.4	53.2	53.9	53.8	54.3	54.2	53.8	53.9	53.3	53.7	53.8	54.2	54.3	54.3	54.0	54.3	54.9	54.8	55.2	54.6	54.1	54.6	54.6	53.8	1299.0	55.2	54.1
LOSQUILOS	29.2	28.5	26.2	27.6	27.6	28.1	27.8	28.1	27.2	28.3	28.8	29.6	28.4	28.9	26.2	28.7	28.9	28.9	29.3	27.9	27.8	29.1	29.5	30.0	680.6	30.0	28.4
CHAC																											

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.1	0.2	7.0	12.8	19.9	19.3	23.1	13.2	1.0	0.0	0.4	17.1	32.6	57.7	70.5	67.2	77.3	43.1	55.8	48.4	13.4	0.0	1.3	581.3	77.3	24.2	
PE-VALLEDELOSIENTOS	2.4	0.0	0.0	1.7	4.4	1.2	0.5	2.2	0.7	0.1	0.0	0.3	8.0	34.0	46.9	46.9	44.0	40.1	51.7	45.6	15.2	11.7	0.0	0.0	404.4	51.7	16.8	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.8	0.0	0.2	0.9	0.0	0.4	3.7	5.9	0.6	0.0	0.0	0.0	2.3	21.8	77.4	104.2	97.1	90.3	80.1	107.3	154.9	128.0	93.3	40.9	1009.8	154.9	42.1	
PE-CALAMA	7.1	0.1	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	4.3	3.3	0.8	0.0	0.5	9.4	30.0	58.4	106.3	99.0	132.5	134.7	109.4	90.7	31.3	21.0	0.4	840.9	134.7	35.0	
PE-CERRO-TIGRE	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.5	109.6	69.3	63.1	109.4	127.8	131.5	163.7	116.6	51.3	12.7	961.1	163.7	40.0	
PE-TALTAL	3.1	1.5	0.0	2.8	6.0	8.6	8.3	7.5	8.0	15.6	16.2	12.3	9.5	7.6	31.0	54.5	56.7	50.0	32.5	22.5	15.6	8.1	4.1	0.0	0.0	381.8	56.7	15.9
PE-ANTOFAGASTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SARCO	4.2	2.4	4.4	0.7	0.0	0.0	3.5	0.5	0.0	0.2	0.4	0.4	2.1	3.7	7.2	23.1	44.2	83.5	85.5	98.0	164.5	164.8	163.7	154.2	1011.1	164.8	42.1	
PE-HORIZONTE	34.3	32.2	9.1	20.2	35.2	49.0	53.7	64.6	85.5	73.5	53.1	87.4	102.0	56.9	27.3	67.7	193.5	173.5	171.2	147.4	94.6	44.5	12.0	10.1	1698.5	193.5	70.8	
PE-KALLPA	19.0	11.0	4.8	5.6	33.3	49.4	58.9	74.4	67.7	53.2	66.7	82.7	73.3	46.5	29.4	66.5	84.9	81.8	76.6	72.7	83.0	57.3	25.0	4.4	1228.0	84.9	51.2	
PE-SANJUAN	2.9	3.0	4.3	3.6	0.6	0.5	0.1	2.3	0.0	0.0	0.0	1.6	15.9	18.3	26.8	68.3	48.8	28.4	40.3	134.8	157.3	154.5	168.0	159.2	1048.5	168.0	43.7	
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.6	5.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	6.7	18.1	24.9	40.0	62.3	47.1	37.5	95.4	125.9	118.3	113.0	115.9	812.0	125.9	33.8	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	9.7	20.4	32.7	42.8	53.0	45.0	39.9	61.1	86.7	93.1	87.0	97.1	670.6	97.1	27.9	
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.1	2.2	0.8	0.4	1.3	4.3	0.4	0.0	0.0	0.3	1.8	11.6	21.2	32.4	56.5	56.4	54.1	43.2	97.4	126.5	110.4	104.7	107.1	832.9	126.5	34.7	
PE-ATACAMA	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	16.0	21.0	31.8	48.2	66.1	71.4	78.3	93.0	111.6	87.1	76.4	78.3	785.5	111.6	32.7	
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	0.1	0.1	0.0	0.1	0.5	0.0	0.2	0.6	0.2	3.1	3.6	4.7	4.7	4.3	7.5	15.6	20.4	32.8	33.6	36.6	38.0	29.8	31.8	27.1	295.4	38.0	12.3	
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.8	1.2	2.5	7.8	4.9	7.1	10.0	12.8	18.1	28.6	52.0	52.7	59.0	61.1	28.1	10.9	5.8	364.1	61.1	15.2	
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	0.4	1.0	2.3	4.4	8.4	20.1	25.5	28.7	35.7	45.8	33.2	46.0	51.9	45.2	89.1	17.9	456.8	89.1	19.0	
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	1.6	0.5	0.6	2.6	2.4	6.0	9.2	9.2	10.7	14.0	21.7	6.6	27.3	31.6	29.0	30.9	31.1	237.5	31.6	9.9	
PE-PUNTA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.1	0.3	0.7	0.7	2.8	4.9	6.3	6.6	13.3	18.2	17.9	26.3	24.3	20.7	27.3	21.1	192.2	27.3	8.0	
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.0	0.9	1.0	0.4	2.1	4.0	4.1	2.2	4.5	4.3	4.3	4.8	5.8	5.3	10.2	12.5	28.5	34.4	40.3	35.9	31.3	27.9	18.6	283.3	40.3	11.8	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	1.4	2.0	0.4	0.8	0.9	1.3	2.1	4.6	7.6	13.6	17.7	14.6	7.8	4.8	2.6	83.5	17.7	3.5	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.2	0.1	0.2	0.2	1.4	4.0	3.5	4.4	4.3	2.7	2.5	2.9	2.3	29.6	4.4	1.2	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.0	0.0	0.0	2.9	4.2	2.5	1.3	1.4	1.7	4.2	9.7	10.0	11.1	12.7	16.2	17.0	13.7	11.8	121.6	17.0	5.1	
PE-TOTORAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.3	0.6	0.5	0.4	0.5	0.7	4.0	5.6	7.4	6.5	11.6	13.3	11.5	68.0	13.3	2.8	
PE-PUNTA PALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	1.1	1.3	0.3	0.1	0.3	0.2	3.2	5.0	9.2	6.2	16.0	13.8	16.1	13.2	10.5	97.1	16.1	4.0	
PE-UCUQUER	0.1	0.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.3	2.5	1.7	1.8	2.1	1.6	0.9	0.8	0.0	0.0	16.6	2.5	0.7	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.3	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.8	1.0	1.0	1.1	0.6	0.5	0.6	0.1	0.0	10.7	1.8	0.4	
PE-LA-ESTRELLA	0.2	1.0	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	3.0	2.8	2.6	2.9	2.9	2.3	1.1	0.2	0.0	24.4	3.0	1.0	
PE-CARDONAL	1.0	1.6	4.1	3.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	6.1	4.0	2.8	2.7	3.2	2.3	2.0	1.9	1.2	0.0	40.7	6.1	1.7	
PE-MANANTIALES	0.4	0.7	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.1	3.5	1.9	1.7	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.0	29.1	5.1	1.2	
PE-LOS-CERRILLOS	1.2	2.1	5.0	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	11.1	10.7	4.5	3.6	5.1	4.7	5.3	4.4	0.8	0.0	65.0	11.1	2.7	
PE-ELMAITEN	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	0.1	1.0	0.8	1.0	0.6	0.3	0.5	0.4	0.7	4.9	10.5	4.9	0.4	
PE-LASPENAS	0.4	2.7	3.1	6.3	4.4	1.9	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.7	2.7	3.4	29.6	6.3	1.2	
PE-ALENA	0.0	0.0	0.9	0.3	0.9	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	11.7	47.9	42.0	44.8	148.7	47.9	6.2		
PE-CUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	2.1	9.6	11.8	13.3	38.4	13.3	1.6	
PE-SAN-MATIAS	0.8	0.7	0.2	0.8	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	1.1	1.7	1.6	1.2	0.0	4.2	13.1	43.4	44.9	114.7	44.9	4.8	
PE-LOS-OLMOS	26.8	14.8	14.7	29.1	26.0	10.4	11.3	9.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.7	38.7	51.2	61.0	69.7	369.6	69.7	15.4	
PE-LAESPERANZA	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.4	6.7	7.5	7.6	26.8	7.6	1.1	
PE-NEGRETE	0.5	0.1	0.2	0.9	1.4	0.4	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	1.6	16.8	28.4	29.0	28.9	108.2	29.0	4.5	
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	4.5	12.2	12.0	12.0	41.0	12.2	1.7	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.1	0.2	0.2	1.9	1.2	2.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	0.0	4.1	24.3	24.9	31.3	94.0	31.3	3.9	
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	0.2	0.7	0.5	0.6	2.1	7.2	21.1	35.9	69.3	35.9	2.9	
PE-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	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	1.4	0.3	0.1	
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	0.2	0.2	0.2	0.4	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	1.4	1.9	1.4	2.1	2.9	3.2	3.3	17.6	3.3	0.7	
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	9.2	7.0	4.5	5.8	9.4	4.6	0.3	1.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MWh/h	DMEd. MWh/h
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	139.2	176.2	195.0	199.9	199.9	200.1	200.1	200.1	200.1	199.8	179.3	65.8	1.2	0.0	0.0	0.0	2178.5	200.1	90.8
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	90.0	152.0	154.0	159.0	146.0	143.0	135.0	131.0	129.0	114.0	103.0	58.0	3.0	0.0	0.0	0.0	1540.0	159.0	64.2
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	29.2	36.4	40.1	40.3	38.9	37.4	34.7	34.6	33.8	30.9	26.9	16.7	0.6	0.0	0.0	0.0	405.1	40.3	16.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	46.2	79.6	80.0	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	49.0	1.5	0.0	0.0	0.0	901.9	80.0	37.6
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.1	55.6	107.5	102.6	101.1	98.9	97.5	91.1	91.7	86.2	79.8	71.7	38.0	1.5	0.0	0.0	0.0	1047.5	107.5	43.6
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	98.9	183.7	189.2	190.3	179.4	177.4	166.0	160.3	151.0	139.6	124.3	88.7	3.0	0.0	0.0	0.0	1877.9	190.3	78.2
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	50.2	93.6	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	98.4	98.7	93.0	86.4	77.0	46.1	1.6	0.0	0.0	1042.7	98.7	43.4
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	102.5	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	8.5	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	6.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	95.4	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	48.0	46.4	67.9	76.0	73.5	72.2	67.0	65.9	61.2	57.6	56.3	32.1	0.9	0.0	0.0	0.0	731.3	76.0	30.5
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	37.5	41.7	41.8	41.2	48.4	47.8	46.7	44.3	40.9	38.5	34.2	20.0	0.5	0.0	0.0	0.0	490.1	48.4	20.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	75.2	23.0	89.9	102.5	98.1	94.9	89.7	88.7	81.2	22.7	45.2	40.5	1.2	0.0	0.0	0.0	871.0	102.5	36.3
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.0	8.3	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	7.9	7.2	4.2	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	88.7	8.8	3.7
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	34.3	50.0	51.0	43.4	41.5	39.1	31.9	32.7	47.9	53.3	48.2	27.8	1.2	0.0	0.0	0.0	509.3	53.3	21.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	26.1	32.0	33.0	35.0	35.9	34.7	34.5	34.7	32.0	30.3	26.9	17.6	0.6	0.0	0.0	0.0	378.7	35.9	15.8
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	64.3	77.7	79.3	78.7	75.9	73.8	69.1	67.7	63.0	58.8	52.8	38.5	1.1	0.0	0.0	0.0	819.9	79.3	34.2
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	4.7	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	3.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	53.4	5.1	2.2
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	8.0	8.5	8.8	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.6	7.5	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	76.3	124.0	136.7	133.2	126.7	120.6	116.3	112.3	109.3	102.8	92.5	49.2	1.3	0.0	0.0	0.0	1319.5	136.7	55.0
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	13.1	13.4	14.3	14.3	14.3	14.3	14.2	14.2	14.2	12.8	12.2	8.0	0.2	0.0	0.0	0.0	163.6	14.3	6.8
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	47.8	60.5	64.2	65.7	27.7	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	16.1	0.4	0.0	0.0	0.0	370.1	65.7	15.4
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	49.0	72.8	72.4	70.2	66.6	67.4	66.8	62.9	58.2	54.0	48.3	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	708.3	72.8	29.5
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	70.2	94.7	94.4	94.9	90.9	88.4	87.5	82.3	66.5	68.6	62.8	23.8	0.0	0.0	0.0	0.0	943.6	94.9	39.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	56.6	61.9	75.4	73.8	71.4	69.8	65.7	64.4	63.2	56.0	49.6	35.0	1.4	0.0	0.0	0.0	760.5	75.4	31.7
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	5.3	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.4	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	5.6	2.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	5.4	2.4
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	25.6	39.0	50.5	55.8	57.7	57.9	56.5	55.5	21.5	21.0	27.5	13.8	0.1	0.0	0.0	0.0	489.5	57.9	20.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	75.4	104.2	108.3	114.1	114.6	110.0	103.9	100.8	93.0	87.1	77.7	33.5	0.7	0.0	0.0	0.0	1135.6	114.6	47.3
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	31.0	74.3	86.2	86.7	83.0	80.9	77.5	72.9	69.5	69.4	63.0	54.0	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	863.0	86.7	36.0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	73.5	81.2	88.7	90.5	82.7	92.4	82.6	88.6	80.0	84.0	74.6	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0	980.1	92.4	40.8
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	28.0	26.8	40.2	41.5	40.1	39.5	36.8	35.4	32.8	30.8	27.2	14.8	0.5	0.0	0.0	0.0	400.2	41.5	16.7
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.1	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	4.5	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	4.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	51.7	4.9	2.2
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.8	8.0	12.1	12.3	11.9	11.7	10.9	10.6	10.0	9.5	8.5	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	121.1	12.3	5.0
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	65.9	65.3	73.8	79.1	84.3	94.3	80.5	72.8	87.1	81.1	63.1	37.8	2.4	0.0	0.0	0.0	903.8	94.3	37.7
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	22.0	51.6	50.2	50.1	49.3	49.1	45.4	43.7	42.1	39.2	34.9	25.8	2.2	0.0	0.0	0.0	508.1	51.6	21.2
PFV-MALGARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	61.1	120.7	24.0	20.4	36.4	99.8	107.6	105.0	76.8	108.7	102.6	79.6	6.2	0.0	0.0	0.0	959.4	120.7	40.0
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.4	10.6	20.9	23.3	13.8	17.1	39.8	35.3	41.4	26.1	24.5	21.4	1.5	0.0	0.0	0.0	281.9	41.4	11.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	37.2	57.6	59.2	59.2	59.2	58.6	55.1	50.2	47.0	42.2	30.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	615.1	59.2	25.6
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.0	16.7	53.5	52.2	50.1	49.3	45.6	44.6	42.0	38.7	34.5	23.8	1.3	0.0	0.0	0.0	460.0	53.5	19.2
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	12.0	20.1	20.0	22.4	25.0	19.9	17.8	17.0	15.5	14.1	9.8	0.6	0.0	0.0	0.0	199.0	25.0	8.3
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.2	1.8	2.3	2.3	2.0	3.0	3.8	3.9	10.3	12.0	12.3	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.9	12.3	2.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	9.7	17.6	22.0	23.2	23.0	20.8	19.8	19.0	16.4	11.5	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	189.4	23.2	7.9
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.3	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	86.0	9.0	3.6
PFV-DAS</																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-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	0.6	2.2	3.7	4.4	6.8	7.0	6.7	6.3	5.8	5.1	4.6	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	7.0	2.4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.5	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	4.0	4.6	4.9	5.2	5.2	5.1	5.0	4.7	4.0	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	5.2	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.1	7.1	7.1	6.7	5.9	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	7.2	3.3
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	4.6	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.3	3.4	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	4.9	2.2
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	7.5	8.2	8.4	8.5	8.6	8.6	8.5	8.4	7.9	6.2	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	8.6	3.8
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	6.1	6.5	6.7	6.8	6.8	6.8	6.7	6.5	6.2	4.5	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.7	6.8	3.0
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.3	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.3	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.6	0.8
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.3	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.9	7.6	7.9	7.7	7.8	7.8	8.1	8.0	8.1	7.4	6.0	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.1	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	1.2	0.8	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.8	1.1
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.7	2.4	2.1	1.3	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.8	8.3	8.6	4.2	4.1	8.5	8.4	8.2	7.1	5.2	3.9	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	8.6	3.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	6.9	7.4	7.8	7.8	7.8	7.1	7.6	6.0	3.5	1.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	7.8	3.0
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.2	1.3	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.9	1.1
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	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	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.9	5.4	5.6	5.6	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.3	4.8	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	5.6	2.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.1	0.8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.0	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	105.4	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.8	1.3
PFV-RLA-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	0.0
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.2	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.1	7.9	8.3	8.5	8.3	8.4	8.5	8.5	8.3	7.0	7.0	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	94.1	8.5	3.9
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.7	0.1
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	5.8	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.8	5.6	4.4	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	6.0	2.7
PMGD-PFV-MATTENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.3	7.9	8.3	8.3	8.1	8.0	7.8	6.6	1.4	3.1	3.7	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	8.3	3.1
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.1	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.6	1.8	2.0	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.1	1.0
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.3	2.1	1.8	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	2.3	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.												

	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-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	7.7	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	6.8	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9	
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	7.1	8.3	8.5	8.8	8.8	8.7	8.6	8.4	8.0	5.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	87.8	8.8	3.7	
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1	
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.0	0.9	
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9	
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.5	
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.7	5.2	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.1	4.8	2.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	53.6	5.4	2.2	
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.9	6.5	6.6	6.5	6.4	6.6	6.5	6.4	5.3	5.7	4.6	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	70.0	6.6	2.9	
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.2	1.5	1.9	2.4	2.5	2.4	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0	
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	6.5	6.5	5.6	6.2	6.5	6.5	6.3	5.3	5.8	4.8	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	67.8	6.5	2.8	
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	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	1.4	5.9	8.3	7.8	6.1	7.9	8.5	8.4	8.1	6.8	7.4	6.1	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	86.7	8.5	3.6	
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.9	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	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.2	0.3	
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	46.7	134.2	152.0	152.7	149.7	144.1	140.8	132.2	128.2	120.4	112.0	100.1	79.1	5.6	0.0	0.0	0.0	1597.9	152.7	66.6	
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.4	3.2	3.5	3.4	3.6	3.4	2.8	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	3.6	1.2	
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	1.0	3.9	5.6	6.2	6.6	6.9	7.5	7.5	7.4	7.3	7.0	6.0	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	7.5	3.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	13.2	1.4	0.6	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	1.9	0.8	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.3	1.9	0.8	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	2.9	1.4	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.4	0.1	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	4.5	7.0	8.7	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	5.9	3.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	104.4	9.0	4.4	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	12.5	1.0	0.5	
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	5.6	2.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.0	5.4	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	4.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	5.8	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	6.6	2.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	6.6	1.4
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	102.9	9.0	4.3
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	0.7	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.5	0.6
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.3	5.4	3.3	7.1	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	9.0	3.7
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	103.8	9.0	4.3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.2	1.0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.1	2.3	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.7	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	4.7	2.7	2.8	3.4	3.6	3.6	3.3	2.9	2.3	1.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	5.2	1.6
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.0	0.8
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	103.6	9.0	4.3
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	103.5	9.0	4.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.7	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1
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	0.0	7.0	0.9	0.3
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	12.2	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	15.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	15.7	3.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2024

28-12-2024

	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-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	158	1.3	0.7
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.4	29	4.8	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.4	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	5.0	2.2
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	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	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	5.6	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	4.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	5.9	2.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.0	1.0	1.1	0.6	0.0	0.8	1.3	1.2	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.3	0.4
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	1.7	4.0	4.6	4.9	4.8	4.4	3.6	2.5	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	35.0	4.9	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-PMGD-SLK-CL-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	2.6	0.7	0.1
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.6	7.5	8.0	8.2	8.2	8.2	8.3	8.3	8.1	7.7	6.8	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	90.3	8.3	3.8
PMGD-PFV-FRAGATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.4	0.0	0.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	18.1	2.0	0.8
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.4	0.6
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	6.8	7.7	8.2	8.1	7.4	6.1	4.3	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	62.0	8.2	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	1.9	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	5.1	5.2	5.3	5.3	5.3	5.1	5.0	4.7	3.2	2.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	53.1	5.3	2.2
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.9	43.7	77.3	84.7	85.4	82.6	80.7	75.4	73.7	69.0	64.3	56.9	36.0	4.7	0.0	0.0	0.0	843.4	85.4	35.1
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	2.2	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.6
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	33.6	56.4	63.1	65.5	66.0	67.5	66.0	64.8	60.7	56.9	48.2	22.9	3.0	0.0	0.0	0.0	684.2	67.5	28.5
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	7.4	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	98.4	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	0.3	1.4	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.6	2.2	1.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-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	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	55.7	111.5	110.6	110.6	109.2	107.5	100.2	98.2	92.5	85.0	76.1	48.5	4.9	0.0	0.0	0.0	1123.5	111.5	46.8
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	2.9	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	40.6	4.6	1.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	7.4	8.0	8.2	8.3	8.5	8.5	8.5	8.3	7.9	6.6	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	90.0	8.5	3.7
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PMGD-PFV-HUGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.5	8.2	8.8	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	7.3	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	97.9	9.0	4.1
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	2.0	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	33.4	47.8	55.6	57.7	58.2	57.6	54.4	52.7	49.2	46.0	42.2	20.6	1.7	0.0	0.0	0.0	586.6	58.2	24.4
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	5.7	6.8	7.6	8.0	8.3	8.4	8.4	8.0	7.1	5.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	80.5	8.4	3.4
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.1	7.7	8.3	8.6	8.8	8.9	8.8	8.8	8.6	8.1	7.1	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	94.5	8.9	3.9
PMGD-PFV-RUCAPAINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.4	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.8	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.4	8.0	6.8	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	91.6	8.4	3.8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	5.1	5.5	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.3	4.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	62.7	5.8	2.6
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.9	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	9.0	7.9	4.5	0.6	0.0	0.0	0.0	103.1	9.1	4.3
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.2	7.8	8.5	8.6	8.7	8.7	8.6	8.7	8.7	8.0	7.2	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	94.7	8.7	3.9
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.6	1.2
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.0	7.7	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.7	8.6	7.9	6.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	91.8	8.7	3.8
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.8	3.1	3.2	3.2	3.0	2.6	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	3.2	1.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.3	1.0
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	8.3	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.5	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	98.3	8.9	4.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.5	0.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.6	0.8
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	7.6	8.5	8.8	8.9	9.0	8.9	8.8	8.8	8.1	5.8	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	92.0	9.0	3.8
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	3.2	4.5	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	4.8	3.9	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	46.8	5.1	2.0
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	1.9	2.0	2.0														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2024

28-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.2	1.4	1.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	27.2	2.9	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	2.2	1.4	1.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	2.6	2.2	1.5	1.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	1.2	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	6.9	19.3	23.0	21.9	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.7	15.7	12.6	9.3	5.9	0.0	0.0	0.0	234.3	23.0	9.8
PFV-NIQUEU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.4	0.9	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	2.0	0.8
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.2	1.5	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
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	1.2	3.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.7	1.9	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	47.9	4.5	2.0
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.7	1.9	2.0	1.9	1.8	1.2	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	2.0	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	9.0	8.1	4.8	2.7	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	89.6	9.0	3.7
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.3	1.6	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.6	1.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	3.6	2.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	44.3	4.5	1.8
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	1.5	0.7
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	8.9	7.5	5.3	2.6	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	72.7	8.9	3.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.8	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	2.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	51.5	4.8	2.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	4.8	5.3	5.4	5.5	5.5	5.6	5.6	5.5	5.2	3.9	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	58.0	5.6	2.4
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.6	2.8	2.7	2.6	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.9	5.9	7.4	8.3	8.7	8.7	7.9	6.7	4.9	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	68.3	8.7	2.6
PFV-TREBAL-SOLAR	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	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	1.8	2.4	2.4	2.3	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.5	0.9
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	0.2	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.6	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.1	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.6	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.5	2.0	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	2.4	0.7
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.6	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	5.0	5.6	5.7	5.4	4.9	4.6	3.9	2.3	5.0	5.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	55.2	5.7	2.3
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.4	16.9	31.9	50.8	64.9	72.2	72.1	65.5	62.0	59.2	44.3	23.3	6.2	1.1	0.0	0.0	0.0	575.0	72.2	24.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.5	2.0	2.3	2.4	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.5	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.2	0.9
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.8	8.2	8.2	8.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.6	8.2	7.8	4.1	0.6	0.0	0.0	0.0	91.9	8.2	3.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.6	6.7	7.9	8.2	8.4	8.4	8.3	8.2	8.0	7.5	5.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	84.0	8.4	3.5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.5	7.6	8.3	8.6	8.5	8.6	8.6	8.6	8.5	8.1	6.2	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	90.9	8.6	3.8
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	1.5	5.0	7.0	7.6	7.9	8.1	8.1	8.2	8.2	8.0	7.5	6.6	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	87.4	8.2	3.6
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	8.4	9.0	8.9	7.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	98.5	9.0	4.1
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	5.2	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	1.5	0.0	3.9	4.7	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	50.7	5.7	2.1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.6	2.6	2.8	2.8	2.7	0.7	2.6	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	1.0	1.7	2.3	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.1
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	1.8	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.0	5.9	6.7	7.2	7.6	7.8	7.7	7.6	7.3	6.4	4.4	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	76.6	7.8	3.2
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	0.4	1.5	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	2.4	2.2	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
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	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.5	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.8	1.2
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	4.6	5.4	5.5	5.5	5.4	5.4	5.3	5.2	5.0	3.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	56.1	5.5	2.3
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.9	2.2	2.4	2.4	2.0	1.6	1.7	1.8	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.4	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	102.9	9.0	4.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	5.2	6.8	8.9	7.9	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	92.2	9.0	3.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	4.3	5.1	5.6	5.7	5.7	5.6	5.2	4.5	3.5	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	51.5	5.7	2.1
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	4.9	5.5	6.0	6.5	6.8	6.9	6.7	6.3	5.8	4.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	67.0	6.9	2.8
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																							

	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-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	4.7	5.4	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.0	3.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	57.3	5.6	2.4
PFV-VILLA-ALEMANA	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	2.2	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.8	5.7	7.1	7.9	8.2	8.1	7.5	6.4	4.8	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	65.5	8.2	2.7
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	5.9	7.1	8.0	8.3	8.4	8.3	8.1	7.6	6.5	5.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	80.5	8.4	3.4
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	7.5	8.1	8.2	8.2	8.1	7.9	7.8	7.8	7.4	4.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	82.8	8.2	3.4
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	7.6	8.1	8.1	8.2	8.1	7.9	7.8	7.8	7.4	4.2	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	83.9	8.2	3.5
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.0	6.0	6.2	6.8	6.9	7.0	6.9	6.8	6.5	6.1	3.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	68.9	7.0	2.9
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	2.6	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	49.3	4.5	2.1
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.3	1.7	2.0	2.2	2.2	2.1	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.2	0.7
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.5	1.0	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	22.6	2.4	0.9
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-LO_BOZA	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	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.5	1.2	1.5	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	2.4	2.5	2.7	2.8	2.7	2.4	2.7	2.6	2.6	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PMGD-PFV-SANTA-PAAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
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	489.3	489.7	489.5	489.7	490.8	492.7	482.0	338.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3762.6	492.7	156.8
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	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	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	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	3.1	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	3.1	3.1	0.1
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	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	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	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	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	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	276.1	276.8	276.1	276.3	276.1	276.6	276.5	270.0	163.8	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	82.0	166.8	264.4	262.1	265.6	265.7	265.7	265.7	4585.4	276.6	191.1
ANGAMOS-ANG2_CAR	280.6	280.2	279.7	280.8	280.6	279.7	280.0	272.6	173.8	82.6	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	81.5	137.3	245.4	279.2	280.8	280.7	280.3	280.3	4640.8	280.8	193.4
COCHRANE-CCH1_CAR	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	255.1	141.9	69.8	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	61.3	128.6	224.4	273.8	274.4	274.3	274.9	274.9	4326.2	274.9	180.3
COCHRANE-CCH2_CAR	274.3	273.8	273.4	273.7	271.3	251.1	226.3	122.6	66.5	60.5	60.5	60.5	60.6	60.6	60.5	60.5	60.5	62.3	152.1	254.6	273.0	272.7	274.3	273.8	273.8	4270.4	274.3	177.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2024

28-12-2024

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PERDIDAS APROX. SING	144	148	123	143	135	130	147	141	133	139	145	146	138	133	122	128	133	133	141	140	136	138	136	132	3,284			
DEMANDA APROX.	6725	6398	6318	5990	5866	5827	5784	5816	6160	6693	6989	7126	7177	7287	7329	7285	7185	7056	6938	6993	6881	7115	7045	6715	160,700			
DEMANDA APROX. SING	2687	2709	2586	2685	2644	2622	2700	2672	2637	2667	2693	2699	2658	2634	2579	2610	2634	2634	2675	2670	2651	2661	2652	2632	63,691			
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 :		8180.3	8180

ANEXO N°3

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

28-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	134	N	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-UIS	TOCOPILLA-UIS_TG1+TV1_GNL_B	363	N	LC	PC	MTP	OM	Cambia a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	-
00:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
00:07:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	OM	-	-	A	-	L12024001829	ENEL GENERACION	-
00:13:00	-	-	CANDELARIA-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
00:13:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
00:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de gas.	-	-	-	CARDONES	-	-
00:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	190	RO	-	CI	MTP	RE	Control cota.	-	N	-	L12022002270	ENEL GENERACION	-
00:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	190	RO	-	CI	-	OM	Control cota.	-	N	-	L12022002270	ENEL GENERACION	-
01:04:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COBURN_sinv	18	DN	-	PP	-	OT	Control cota Machicura.	-	N	-	COBURN	-	-
01:08:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA COBURN_sinv	40	N	-	CI	PCP	OT	Control cota Machicura.	-	N	-	COBURN	-	-
01:08:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COBURN_sinv	40	N	-	CI	-	OT	Control cota Machicura.	-	N	-	COBURN	-	-
01:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:20:00	-	-	QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
01:20:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
01:50:00	-	-	CANDELARIA-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
01:50:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	0	N	LC	PS	MTP	OT	Control suministro de gas.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	Control cota.	-	N	-	L12022002270	ENEL GENERACION	-
01:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control cota.	-	N	-	L12022002270	ENEL GENERACION	-
02:05:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	0	DRD	DLC	FS	MTP	OM	Central con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OT	Finaliza SSCC	-	A	-	L12024001299	ENEL GENERACION	-
02:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OT	F/S.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:18:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OT	F/S.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PS	MTP	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:21:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
03:06:00	-	-	QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:06:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
03:24:00	-	-	QUINTERO-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:24:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:24:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	100	RO	-	CI	MTP	RE	Control cota.	-	N	-	L12022002270	ENEL GENERACION	-
03:24:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	Control cota.	-	N	-	L12022002270	ENEL GENERACION	-
03:34:00	-	-	NEHUENCO-98_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:40:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	3	DN	DLC	PP	PCP	OM	Solicitada al servicio por Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:53:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	-	COBURN	-	-
03:56:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	3	N	LC	PMT	PCP	OM	Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:57:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	-	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-
03:57:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-
03:57:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	15	N	LC	CI	PCP	OM	Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
04:17:00	-	RAICO_sinv	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-98_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
04:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PC	OM	-	-	-	-	-	COBURN	-	-
04:17:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
04:17:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
04:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - LI 202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-
04:39:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:44:00	-	-	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:44:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	320	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - LI 202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-
06:00:00	-	-	NEHUENCO-98_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
06:00:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_ONAVIA_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
06:07:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	CARDONES	-	-
06:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	CARDONES	-	-
06:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Estable al MT y sube a PC	-	-	-	CARDONES	-	-
06:30:00	-	-	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:30:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
06:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
06:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
06:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	Control cota.	-	N	-	L12022002270	ENEL GENERACION	-
06:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control cota.	-	N	-	L12022002270	ENEL GENERACION	-
06:38:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:51:00	-	-	RAICO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:51:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - LI 202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-
06:51:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Finaliza pruebas operativas con carga a unidades generadoras. Cancelada S02024130951.	-	-	-	ENORCHILE	-	-
06:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OT	Fin SSCC	-	N	-	COBURN	-	-
07:00:00	-	TOCOPILLA-UIS	TOCOPILLA-UIS_TG1+TV1_GNL_A	363	N	LC	PC	MTP	OM	Cambia a GNL_A	-	-	-	ENGIE	-	-
07:00:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
07:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OT	Fin SSCC.	-	N	-	COBURN	-	-
07:00:00	-	RAICO-1	RAICO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	L12023001114 - L12023001195 - L12024000371	ENEL GENERACION	-
07:10:00	-	-	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - LI 202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-
07:10:00	-	RAICO-2	RAICO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	L12024000660 - L12024001217	ENEL GENERACION	-
07:10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	L12024000667	ENEL GENERACION	-
07:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	L12024000667	ENEL GENERACION	-
07:10:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	L12024000778	KELAR	-
07:10:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	L12024001967	ENEL GENERACION	-
07:10:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	L12024001967	ENEL GENERACION	-
07:10:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	L12024001967	ENEL GENERACION	-
07:10:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	L12024001967	ENEL GENERACION	-
07:14:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
07:15:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO DIESEL	-	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	-	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-
07:20:00	-	-	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:20:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-			

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:20:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				U2024000732 - D2024126906	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	LF	LC	MT	-	OM				U2023001949 - D2024126910	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COBUN	-	-
07:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B-0.5TV2_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - LI 203400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - LI 203400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - LI 203400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - LI 203400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-						Cambio CMG					-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	N	LC	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
07:32:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
07:32:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2023001864 - U2024000769 - U2024000182 - LI 2034001863	ENLASA	-	-
07:32:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
07:32:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:32:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:32:00	-	MARSA	MARSA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STI	-	-
07:32:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:33:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	DN	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COBUN	-	-
07:43:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
07:43:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024000780	KELAR	-	-
07:46:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - LI 203400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
07:50:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:50:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:50:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:50:00	-	NEUVAALDEA-2	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	37	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:50:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	125	N	LC	MT	MTF	OM					ENGIE	-	-
07:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:50:00	-	CAMPACACHICO	CAMPACACHICO_BLI_COGEN	33	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		COBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024001874	COBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	U202400017 - U2024001875	COBUN	-	-
08:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
08:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Segin IF 2024005629			IF2024005629	COBUN	-	-
08:01:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:01:00	-	Colocación: 3536 Aparate: 400			0					Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: SSTR			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-LOSURIDOS	PE-LOSURIDOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-ANDESA2	PFV-ANDESA2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	NEUVAALDEA_BLI_COGEN	NEUVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	GUILLECO-1	GUILLECO-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	QOQSAGUA	QOQSAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-LOSURIDOSARES	PE-LOSURIDOSARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SSTR			Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-
08:01:00	-	PE-RENAICO														

28-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
08:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	38	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 37.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	45	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	218	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 256.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	17	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 123.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	27	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 40.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PE-REMANCO-2	PE-REMANCO-2	10	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	21	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	21	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	3	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	22	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	27	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 35.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
08:01:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	42	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-	
08:01:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	42	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 304.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 238 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	44	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 46.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-MARABELINA	PFV-MARABELINA	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 1.0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	15	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 59.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-TOHAMAMA	PE-TOHAMAMA	80	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 115.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	19	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	19	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PE-LLANODESVIENTO	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	14	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:01:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	9	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:01:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	29	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
08:01:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	10	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
08:01:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	10	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
08:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
08:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloqueo CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
08:01:00	-	CARILACQUEN-1	CARILACQUEN-1	8	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	
08:01:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	8	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	
08:01:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	
08:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
08:01:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	42	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
08:01:00	-																	

28-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PPV-ALMEDITA	PPV-ALMEDITA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PPV-EUCOMERO	PPV-EUCOMERO	29	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PPV-MALGARDIA	PPV-MALGARDIA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PE-LOSURILOS	PE-LOSURILOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PPV-ANDESIA	PPV-ANDESIA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PPV-ANDES28	PPV-ANDES28	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
08:03:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
08:03:00	-	VINALES_R11_COGEN	VINALES_R11_COGEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
08:03:00	-	NUUEVADEIA_R11_COGEN	NUUEVADEIA_R11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
08:03:00	-	NUUEVADEIA_R11+R12_COG EN	NUUEVADEIA_R11+R12_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
08:03:00	-	CAPILLO	CAPILLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPILLO	-	-
08:03:00	-	PULEFU-2	PULEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPILLO	-	-
08:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	PE-TOTITORAL	PE-TOTITORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ISA-1	ISA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ISA-2	ISA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	QOISAGUA	QOISAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-CHANARRAS	PPV-CHANARRAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-CAMPODELSQL	PPV-CAMPODELSQL	234	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-CONJUMBERTO	PPV-CONJUMBERTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	LIAI1-2	LIAI1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-CAPICORINNO	PPV-CAPICORINNO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
08:03:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTAOLIVERA	PE-PUNTAOLIVERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA													

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:03:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:03:00	-	PFV-LUZERNORTE	PFV-LUZERNORTE	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVA-SOURCE POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-EPUCLCANO	PFV-EPUCLCANO	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVA-SOURCE POWER	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:03:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
08:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
08:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-DOÑIYVO	PFV-DOÑIYVO	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	LAJAVE2-1 COGEN	LAJAVE2-1 COGEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
08:03:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-SONANTONIA	PFV-SONANTONIA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-RODESCONDDO	PFV-RODESCONDDO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:03:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2 RALCO simv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	L12024001874	KELAR	-	-
08:04:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL, B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12024000778	KELAR	-	-
08:05:00	-	NIHUECO-2	NIHUECO-2, TG1, GNL A	0	DIN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
08:06:00	-	COLMUTO, GNL A	COLMUTO, GNL A	0	DIN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARBONES	-	-
08:10:00	-	Colocación 3797; Ajuste: -500	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-
08:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-MESAMANDRA	PE-MESAMANDRA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
08:10:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
08:10:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08:10:00	-	NUUEVALDEA BL1 COGEN	NUUEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08:10:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08:10:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
08:10:00	-	PIBUEFUS-2	PIBUEFUS-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:10:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:10:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1													

28-12-2024														SSCC		
Nora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08-10-00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-10-00	-	PE-MONTEPEDRÓN	PE-MONTEPEDRÓN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	PE-SANFEDRO	PE-SANFEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	PE-SANFEDRO-2	PE-SANFEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-10-00	-	PPV-LLANDELLAMPUS	PPV-LLANDELLAMPUS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENISA	-	-
08-10-00	-	PPV-SANTASIBEL	PPV-SANTASIBEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-LASTRILLA	PE-LASTRILLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-CERROCOMANDADOR	PPV-CERROCOMANDADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-CONJO	PPV-CONJO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-LAHUIN-2	PPV-LAHUIN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-VALLESCONDI	PPV-VALLESCONDI	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-LLANDELLAMPITO	PE-LLANDELLAMPITO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-10-00	-	PPV-SANTAGOAGUIAR	PPV-SANTAGOAGUIAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08-10-00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08-10-00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
08-10-00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
08-10-00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
08-10-00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
08-10-00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	MAAMPLI-2	MAAMPLI-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08-10-00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08-10-00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08-10-00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08-10-00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08-10-00	-	PPV-LUZELICAN	PPV-LUZELICAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08-10-00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08-10-00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08-10-00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08-10-00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08-10-00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08-10-00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08-10-00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08-10-00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-DOÑEMO	PPV-DOÑEMO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-SOLDELSIERTE	PPV-SOLDELSIERTE	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-10-00	-	LAJEVE-2 COSEN	LAJEVE-2 COSEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
08-10-00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08-10-00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08-10-00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-								

28-12-2024													SSCC			
Nora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08-16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDÉS	-	-
08-16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDÉS	-	-
08-16:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDÉS	-	-
08-16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDÉS	-	-
08-16:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDÉS	-	-
08-16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08-16:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08-16:00	-	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08-16:00	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2_COG	NUUEVAALDEA BL1+BL2_COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08-16:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08-16:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08-16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-16:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-16:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-16:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	28	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-16:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-16:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	ISA-1	ISA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	ISA-2	ISA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	LOMALTA	LOMALTA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-16:00	-	PE-LOBUNOSAIRES	PE-LOBUNOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	254	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 254 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-16:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08-16:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-MARIATUNA	PFV-MARIATUNA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-16:00	-	PFV-LACKUEZOLAR	PFV-LACKUEZOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-</			

28-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
08:16:00	-	PE-NEGRITE	PE-NEGRITE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PE-VIAUACONDO	PE-VIAUACONDO	26	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-CARRERAPINTO	PEV-CARRERAPINTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-DIEGODIAMAGRO	PEV-DIEGODIAMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-JAVERA	PEV-JAVERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-LANUELA	PEV-LANUELA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-MESTADELOSANDES	PEV-MESTADELOSANDES	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-SOLDADILBERTO	PEV-SOLDADILBERTO	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	PEV-QUILAPILIN	PEV-QUILAPILIN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE		-	-
08:16:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SANTA FE		-	-
08:16:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA		-	-
08:16:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA		-	-
08:16:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA		-	-
08:16:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA		-	-
08:16:00	-	BIOPICOCUEN-2	BIOPICOCUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA		-	-
08:16:00	-	CENTRALFONTO-MC1	CENTRALFONTO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA		-	-
08:16:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA		-	-
08:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS		-	-
08:16:00	-	PEV-DONANTONIA	PEV-DONANTONIA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS		-	-
08:16:00	-	PEV-GRANJA	PEV-GRANJA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS		-	-
08:16:00	-	PEV-ROESCONDIDO	PEV-ROESCONDIDO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS		-	-
08:16:00	-	PEV-WILKA	PEV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS		-	-
08:16:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT		-	-
08:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT		-	-
08:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT		-	-
08:16:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT		-	-
08:16:00	-	LAOENLUENCIA-1	LAOENLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
08:16:00	-	LAOENLUENCIA-2	LAOENLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
08:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
08:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
08:16:00	-	PE-UCQUIER-2	PE-UCQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	UCQUIER		-	-
08:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	UCQUIER		-	-
08:19:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI, GN, A	0	DN	DLC	PS	-	OM				-	-	ENEL GENERACION		-	-
08:24:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI, GN, B	0	RO	LC	PS	-	OM				-	-	ENGIE		-	-
08:25:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	0	RO		PS	-	OM				N	L2024001829	ENEL GENERACION		-	-
08:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE, RALCO shrv	0	RO		PS	-	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION		-	-
08:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE, RALCO shrv	20	RO		MT	MTP	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION		-	-
08:25:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 KV Lastaria - Cruellos	LT 220 KV Lastaria - Cruellos		-	-			-	-
08:25:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos		-	-			-	-
08:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 KV Lastaria - Cruellos		N		COUBUN		-	-
08:25:00	-	Colocación: 3513; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-			-	-
08:25:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA		-	-
08:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA		-	-
08:25:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA		-	-
08:25:00	-	PEV-ALMEIDA	PEV-ALMEIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA		-	-
08:25:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA		-	-
08:25:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA		-	-
08:25:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA		-	-
08:25:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES		-	-
08:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES		-	-
08:25:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES		-	-
08:25:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES		-	-
08:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES		-	-
08:25:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES		-	-
08:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES		-	-
08:25:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES		-	-
08:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ANPAC		-	-
08:25:00	-	VINALES_B1, COGEN	VINALES_B1, COGEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ARAUOCO		-	-
08:25:00	-	NEUVAALDEA_B1, COGEN	NEUVAALDEA_B1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ARAUOCO		-	-
08:25:00	-	NEUVAALDEA_B1+B12, COG EN	NEUVAALDEA_B1+B12, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ARAUOCO		-	-
08:25:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COUBUN		-	-
08:25:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COUBUN		-	-
08:25:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronditico								

28-12-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-SOLDILSANDRES	PFV-SOLDILSANDRES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-SANPEDRO-OPS	PFV-SANPEDRO-OPS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:25:00	-	PFV-CAME1	PFV-CAME1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:25:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	HIIDRO MAULE	-	-
08:25:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	HIIDRO MAULE	-	-
08:25:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	HIIDRO MAULE	-	-
08:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	HIIDRO MAULE	-	-
08:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	MAMPIRI-2	MAMPIRI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	LAP	-	-
08:25:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	LAP	-	-
08:25:00	-	MALICACHUELO-1	MALICACHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	LAP	-	-
08:25:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	NOVAOSOURCE POWER	-	-
08:25:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	NOVAOSOURCE POWER	-	-
08:25:00	-	PFV-SOLDELMONTAÑANDES	PFV-SOLDELMONTAÑANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	NOVAOSOURCE POWER	-	-
08:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RIO COLORADO	-	-
08:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RIO COLORADO	-	-
08:25:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-MALLCOSUR	PE-MALLCOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-MESTADELSANDRES	PFV-MESTADELSANDRES	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	SANTA FE	-	-
08:25:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	PFV-ANDSCONDIDO	PFV-ANDSCONDIDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	STATVATT	-	-
08:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	STATVATT	-	-
08:25:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	STATVATT	-	-
08:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
08:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
08:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
08:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
08:25:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	LUQUILER	-	-
08:26:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENGIE	-	-
08:31:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	0	DRO	FS	FS	-	OM	-	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	0	DRO	FS	FS	-	RE	-	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	Colocacion 3812; Ajuste: 400			0	-	-	-	-	Ajuste Porrata Generalizada costo SEN D	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	-	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D		-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada						

28-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:35:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PFV-LIANDSELAMPUS	PFV-LIANDSELAMPUS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
08:35:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTAColorada	PE-PUNTAColorada	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-IAJMA-2	PFV-IAJMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-IAJMA-1	PFV-IAJMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-VALLEDESCONIDIO	PFV-VALLEDESCONIDIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-LIANDSELVENTO	PE-LIANDSELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-ILENA	PFV-ILENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:35:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:35:00	-	MANIPPOSAS	MANIPPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:35:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:35:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:35:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:35:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:35:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:35:00	-	PFV-SOLDENLORTEANDES	PFV-SOLDENLORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:35:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-CARREARINYO	PFV-CARREARINYO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-DIEGODEAMAGRO	PFV-DIEGODEAMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-JAUVERA	PFV-JAUVERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-LOMEYNO	PFV-LOMEYNO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-MISETADELOSANDES	PFV-MISETADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:35:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
08:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:35:00	-	PFV-ROESCONIDIO	PFV-ROESCONIDIO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:35:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
08:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
08:35:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
08:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:35:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ULCOQUER	-	-
08:36:00	-	PE-PUERCHIL-1	PE-PUERCHIL-1	0	RD	-	PS	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:41:00	-	PE-PUERCHIL-2	PE-PUERCHIL-2	0	RD	-	PS	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:51:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	LT 220 kV Lasterria - Cintruén	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:55:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	N	-	-	-	OM	LT 66 kV Parraí - Cauquenes	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
08:56:00	-	Colocación: A-05; Ajuste: 300	CDC	0	N	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-TOLPANISUR	PE-TOLPANISUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PFV-ANDIS	PFV-ANDIS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Pr					

28-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:56:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-CAMPESINOSOL	PPV-CAMPESINOSOL	236	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 244 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148.4 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66.9 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	LAIA-2	LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PPV-LOSOLCOS	PPV-LOSOLCOS	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PPV-LLANODELLAMPPOS	PPV-LLANODELLAMPPOS	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:56:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-CERRITOSMINADOR	PPV-CERRITOSMINADOR	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-LAHUAYACA-2	PPV-LAHUAYACA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-MARINELA	PPV-MARINELA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.9 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-VALLESCONDI	PPV-VALLESCONDI	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	124	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:56:00	-	URICAY-1	URICAY-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:56:00	-	URICAY-2	URICAY-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	CARLAQUIN-1	CARLAQUIN-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	CARLAQUIN-2	CARLAQUIN-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-EUPUCANO	PPV-EUPUCANO	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-CARRERARINTO	PPV-CARRERARINTO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-ATACAMAOLAR-2	PPV-ATACAMAOLAR-2	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139.4 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-DOMITIO	PPV-DOMITIO	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119.9 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-MISITADELOSANDES	PPV-MISITADELOSANDES	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138.5 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-QUIAPULIN	PPV-QUIAPULIN	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:56:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PPV-ROSCONDI	PPV-ROSCONDI	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125.4 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PPV-VILULA	PPV-VILULA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:56:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	

28-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:06:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	ODDODAGUA	ODDODAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
09:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-REINCO	PE-REINCO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	251	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-REINCO-2	PE-REINCO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PFV-LOSOLIVOS	PFV-LOSOLIVOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
09:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GG	PFV-SANPEDRO-GG	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:06:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:06:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:06:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:06:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:06:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:06:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-EUPUCANO	PFV-EUPUCANO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-SOLDELMONTANDES	PFV-SOLDELMONTANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:06:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-CANERAPINTO	PFV-CANERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-SOLMEYO	PFV-SOLMEYO	125												

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09-14:00	-	NUEVALDEA-BL1+BL2_COG	NUEVALDEA-BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09-14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-14:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-14:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09-14:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-14:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-14:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-14:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-14:00	-	ODOSAGUA	ODOSAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09-14:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	283	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 283,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-GLANCHOI	PFV-GLANCHOI	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-DONNUMBERTO	PFV-DONNUMBERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09-14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-14:00	-	CHAPOLZUMA-1	CHAPOLZUMA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-14:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-14:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-14:00	-	PFV-CAPRICORNO	PFV-CAPRICORNO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09-14:00	-	PFV-LANDELLAMPAS	PFV-LANDELLAMPAS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENERSA	-	-
09-14:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-ELRAYRAN	PE-ELRAYRAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-THAMAMA	PE-THAMAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-SANEDRO-GPG	PFV-SANEDRO-GPG	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-LANDELOSVENTO	PE-LANDELOSVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-14:00	-	PFV-SANTAGOLAR	PFV-SANTAGOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09-14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09-14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09-14:00	-	LIRCA-Y-1	LIRCA-Y-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09-14:00	-	LIRCA-Y-2	LIRCA-Y-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09-14:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09-14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-14:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09-14:00	-	PFV-SOLDELMONTANDES	PFV-SOLDELMONTANDES													

28-12-2024												SSCC				
Nora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09-46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09-46:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09-46:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09-46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09-46:00	-	PFV-LOSURIROS	PFV-LOSURIROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09-46:00	-	PFV-LOSQUIMOS	PFV-LOSQUIMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09-46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09-46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09-46:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09-46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09-46:00	-	PFV-SANMATIAS	PFV-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09-46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09-46:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
09-46:00	-	YUNALES B11 COGEN	YUNALES B11 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
09-46:00	-	NUUEVALDEA B11 COGEN	NUUEVALDEA B11 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
09-46:00	-	NUUEVALDEA B11+B12_COG EN	NUUEVALDEA B11+B12_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
09-46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09-46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09-46:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09-46:00	-	PFV-DIEGOLAMAGROSUR	PFV-DIEGOLAMAGROSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09-46:00	-	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09-46:00	-	PFV-TOTORAL	PFV-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09-46:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09-46:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09-46:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09-46:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09-46:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09-46:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09-46:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09-46:00	-	LOMAITA	LOMAITA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09-46:00	-	QOISDAGUA	QOISDAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09-46:00	-	PFV-CANELA	PFV-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-CANELA-2	PFV-CANELA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-LACABANA	PFV-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-RENAICO	PFV-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-SERRAGORDA	PFV-SERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-TALINAVIENTE	PFV-TALINAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-TALINAYPONIENTE	PFV-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-TALTAL	PFV-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-VALLEDELOSVENTOS	PFV-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	280	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 304 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-RENAICO-2	PFV-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-DONNUMBERTO	PFV-DONNUMBERTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09-46:00	-	PFV-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09-46:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09-46:00	-	PFV-CALAMA	PFV-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09-46:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09-46:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09-46:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09-46:00	-	PFV-LIANDOLLEAMPIS	PFV-LIANDOLLEAMPIS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKAR	-	-
09-46:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-CABOLES-1	PFV-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-CABOLES-2	PFV-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-CABOLES-3	PFV-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-ELARRAYAN	PFV-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-PUNTAOLORADA	PFV-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-LASTRELLA	PFV-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-LAMA-2	PFV-LAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-SOLOLOANDES	PFV-SOLOLOANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-THAMMA	PFV-THAMMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-SANRODRIGO	PFV-SANRODRIGO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-CEROTIGRE	PFV-CEROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-LIANDOLLEVENTO	PFV-LIANDOLLEVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-ATACAMA	PFV-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENKOR CHILE	-	-
09-46:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D</					

28.12.2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBARIT	-	-
09:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBARIT	-	-
09:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
09:46:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUER	-	-
10:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	N	-	PS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
10:02:00	-	Colocacion: 4637; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Priorrita Generalizada costo SEN 0	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-TOLMANUR	PE-TOLMANUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:02:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:02:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:02:00	-	NUUEVAALDEA BL1_COGEN	NUUEVAALDEA BL1_COGEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:02:00	-	NUUEVAALDEA BL1BL2_COGEN EN	NUUEVAALDEA BL1BL2_COGEN EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:02:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:02:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:02:00	-	CPRIES-1	CPRIES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	CPRIES-2	CPRIES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	CPRIES-3	CPRIES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	LOMALTA	LOMALTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216.8 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-SOLDELA	PFV-SOLDELA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	277	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.3 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.2 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-MONTEDECONDINO	PE-MONTEDECONDINO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:02:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:02:00	-	LIAI-1	LIAI-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:02:00	-	PFV-LOSOLCOS	PFV-LOSOLCOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.9 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:02:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.2 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-CERRITOSDOMINADOR	PFV-CERRITOSDOMINADOR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-MARIAGLENA	PFV-MARIAGLENA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: Prondistico	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: SSTR	Priorrita Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp						

28-12-2024														SSCC				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
10:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:02:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:02:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:02:00	-	PFV-ATACAMAQSOLAR-2	PFV-ATACAMAQSOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:02:00	-	PFV-MESTIZOSANDES	PFV-MESTIZOSANDES	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:02:00	-	PFV-SOLDDESERTO	PFV-SOLDDESERTO	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:02:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:02:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
10:02:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
10:02:00	-	PFV-RIOSCÓNIDO	PFV-RIOSCÓNIDO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
10:02:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
10:02:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
10:02:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
10:02:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
10:02:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:02:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:02:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:02:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:02:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUER	-	-	
10:10:00	-	COBURN-1	COBURN-1	0	DN	-	FS	-	OM					N		COBURN	-	-
10:12:00	-	Colocación: 4060 Ajuste: 400			0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-			-	-
10:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:12:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:12:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:12:00	-	PFV-LIXA	PFV-LIXA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:12:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:12:00	-	PFV-BOLEO-1	PFV-BOLEO-1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:12:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:12:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
10:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
10:12:00	-	VINALES-RL1 COGEN	VINALES-RL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	
10:12:00	-	NUBUALDEA-RL1 COGEN	NUBUALDEA-RL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	
10:12:00	-	NUBUALDEA-RL1+RL2 COG EN	NUBUALDEA-RL1+RL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	
10:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:12:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COR	-	-	
10:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:12:00	-	SANCLLEMENTE	SANCLLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
10:12:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:12:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:12:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:12:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:12:00	-	LOMAITA	LOMAITA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:12:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
10:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-SERRASORDA	PE-SERRASORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	301	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-VALDESOL	PFV-VALDESOL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PFV-DONALBERTO	PFV-DONALBERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
10:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:12:00	-	LIALI-1	LIALI-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:12:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronditico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,								

28-12-2024														SSCC					
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:12:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115,2 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:12:00	-	PFV-EPLUCANO	PFV-EPLUCANO	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:12:00	-	PFV-SOLEDNORTANDES	PFV-SOLEDNORTANDES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RIO COLORADO	-	-
10:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RIO COLORADO	-	-
10:12:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-CABERARINTO	PFV-CABERARINTO	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-ATACAMAASGAR-2	PFV-ATACAMAASGAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	138	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	182	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	PFV-QUIAPULON	PFV-QUIAPULON	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	RNE	-	-
10:12:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	SANTA FE	-	-
10:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	126	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PFV-MILLIA	PFV-MILLIA	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	SIEMENS	-	-
10:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	STATBAT	-	-
10:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	STATBAT	-	-
10:12:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	STATBAT	-	-
10:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:12:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	LUQUER	-	-
11:10:00	-	Colocación 4764; Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Priorrta Generalizada costo SEN 0	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-		-	-
11:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ACCIONA	-	-
11:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ACCIONA	-	-
11:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ACCIONA	-	-
11:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ACCIONA	-	-
11:10:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 167,2 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ACCIONA	-	-
11:10:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ACCIONA	-	-
11:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ACCIONA	-	-
11:10:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PFV-ANDOS	PFV-ANDOS	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	AES ANDES	-	-
11:10:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	AES ANDES	-	-
11:10:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ANPAC	-	-
11:10:00	-	YNALDES, BL1, COGEN	YNALDES, BL1, COGEN	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ARAUCO	-	-
11:10:00	-	NUUEVALDEA, BL1, COGEN	NUUEVALDEA, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ARAUCO	-	-
11:10:00	-	NUUEVALDEA, BL1+BL2, COG	NUUEVALDEA, BL1+BL2, COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ARAUCO	-	-
11:10:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	COBURN	-	-
11:10:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	COBURN	-	-
11:10:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	COBURN	-	-
11:10:00	-	PFV-DIEGONMAGROSUR	PFV-DIEGONMAGROSUR	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	COBURN	-	-
11:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	COBURN	-	-
11:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	COBURN	-	-
11:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	COBURN	-	-
11:10:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:10:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:10:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:10:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:10:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:10:00	-	GOLOSAGUA	GOLOSAGUA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	Ci	-											

28.12.2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:10:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:10:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:10:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:10:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:10:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:10:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:10:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:10:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.5 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:10:00	-	PPV-EURELIANO	PPV-EURELIANO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.9 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:10:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:10:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:10:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:10:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.6 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PE-LOMASDELAQUELO	PE-LOMASDELAQUELO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-CARRERAPIO	PPV-CARRERAPIO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-ATACAMAQUAR-2	PPV-ATACAMAQUAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSCC; Bloque CF-1; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-SOLDELSERTO	PPV-SOLDELSERTO	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:10:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:10:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:10:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.1 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:10:00	-	PPV-NILUA	PPV-NILUA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:10:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
11:10:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
11:10:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
11:10:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
11:10:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
11:10:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
11:10:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
11:10:00	-	PE-LARJOL	PE-LARJOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUILER	-	-
11:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DF	-	FS	PCP	OT	Segin IF XXXXX	L2024000769 - L2024000182 - LI 2024001863 - IFXXXX	-	-	ENLASA	-	-
11:36:00	-	Colocación: S035; Ajuste: 350	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrta Generalizada costo SEN 0	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
11:36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:36:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:36:00	-	PPV-ALMEXIDA	PPV-ALMEXIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSCC; Bloque CF-1; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:36:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178.6 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CF-1; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:36:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CF-1; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:36:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:36:00	-	PE-LOSCHURLOS	PE-LOSCHURLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: Prondotico; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PPV-ANDESXB	PPV-ANDESXB	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:36:00	-	VINALS_B11_COGEN	VINALS_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
11:36:00	-	NUUEVAIDEA_B11_COGEN	NUUEVAIDEA_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
11:36:00	-	NUUEVAIDEA_B11+BI2_COGEN	NUUEVAIDEA_B11+BI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
11:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CF-1; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CF-1; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; Bloque CF-1+	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COULBUN	-	-
11:36:00	-	OPRES-1	OPRES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	OPRES-2	OPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	OPRES-3	OPRES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	LOMALTA	LOMALTA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	QUISOAGUA	QUISOAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:36:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERR													

28.12.2024													SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-MARIJALUNA	PFV-MARIJALUNA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-SOLDLOSANDES	PFV-SOLDLOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: CSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:36:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:36:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
11:36:00	-	URICAY-1	URICAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
11:36:00	-	URICAY-2	URICAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
11:36:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
11:36:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:36:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:36:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:36:00	-	CARILAGUEN-1	CARILAGUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:36:00	-	CARILAGUEN-2	CARILAGUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:36:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:36:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	107	N	-	-	-	-	P. Disp. = 124,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-EUREUCANO	PFV-EUREUCANO	82	N	-	-	-	-	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:36:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:36:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:36:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PE-LOMASDELQUICO	PE-LOMASDELQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-CARILARIPINTO	PFV-CARILARIPINTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-DIEGODELAIMAGRO	PFV-DIEGODELAIMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-MIESTADELOSANDES	PFV-MIESTADELOSANDES	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	86	N	-	-	-	-	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:36:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
11:36:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:36:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:36:00	-	PFV-WILIA	PFV-WILIA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
11:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
11:36:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
11:36:00	-	LAICONFLUENCIA-1	LAICONFLUENCIA-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:36:00	-	LAICONFLUENCIA-2	LAICONFLUENCIA-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:36:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UQUJUEU	-	-
12:06:00	-	Colocacion: 4891; Ajuste: 200	CCC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-
12:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-SANGABIEL	PE-SANGABIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
12:06:00	-	YUNALES B11 COGEN	YUNALES B11 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
12:06:00	-	NUUEVALDEA B11 COGEN	NUUEVALDEA B11 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
12:06:00	-	NUUEVALDEA B11+B12, COG EN	NUUEVALDEA B11+B12, COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
12:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12:06:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12:06:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW						

28-12-2024														SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
12:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145.5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-MARIELLA	PFV-MARIELLA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-VALLEDESONDIO	PFV-VALLEDESONDIO	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:06:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	142	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:06:00	-	MANIPPOSAS	MANIPPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:06:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:06:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:06:00	-	PFV-EURUCANO	PFV-EURUCANO	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:06:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:06:00	-	RICOLDRADO-1	RICOLDRADO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:06:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-LOMASDEVEDADO	PE-LOMASDEVEDADO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	133	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	164	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
12:06:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PFV-ROSCONIDIO	PFV-ROSCONIDIO	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PFV-MILLIA	PFV-MILLIA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
12:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
12:06:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
12:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UQUILLER	-	-
12:06:00	-	Colocación 5032; Ajuste: 230	CDC	0	N	-	-	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-
12:06:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198.4 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-

28-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12-26-00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 137.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-26-00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 191.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-26-00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-26-00	-	PE-RENICO-2	PE-RENICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-26-00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-26-00	-	PFV-CONSUMIBERTO	PFV-CONSUMIBERTO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-26-00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-26-00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-26-00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-26-00	-	LARI-2	LARI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-26-00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-26-00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-26-00	-	PFV-LANDELLAMPPOS	PFV-LANDELLAMPPOS	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENFASA	-	-
12-26-00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-LAHUINCA-2	PFV-LAHUINCA-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-SOLDADOSANDES	PFV-SOLDADOSANDES	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-LACUZZOLAR	PFV-LACUZZOLAR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-26-00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12-26-00	-	PFV-CEMI1	PFV-CEMI1	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12-26-00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12-26-00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12-26-00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12-26-00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12-26-00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
12-26-00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
12-26-00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
12-26-00	-	CABILQUEHU-1	CABILQUEHU-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12-26-00	-	CABILQUEHU-2	CABILQUEHU-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12-26-00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12-26-00	-	PFV-LIÚZDELNORTE	PFV-LIÚZDELNORTE	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12-26-00	-	PFV-ELEUCLAND	PFV-ELEUCLAND	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 107.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12-26-00	-	PFV-SOLDADOMONTANDES	PFV-SOLDADOMONTANDES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12-26-00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12-26-00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12-26-00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12-26-00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-CABERARINITO	PFV-CABERARINITO	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-DOÑEYO	PFV-DOÑEYO	133	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-MISITADELOSANDES	PFV-MISITADELOSANDES	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-SOLDDELBIERTO	PFV-SOLDDELBIERTO	167	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12-26-00	-	LAINAVE-2 COGEN	LAINAVE-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
12-26-00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12-26-00	-	PFV-RIODESCONDIÑO	PFV-RIODESCONDIÑO	116	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12-26-00	-	PFV-MILLIA	PFV-MILLIA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
12-26-00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
12-26-00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
12-26-00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
12-26-00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12-26-00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12-26-00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12-26-00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12-26-00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	YACUER	-	-
12-36-00	-	PFV-ANDES SOLAR II	PFV-ANDESIIA	80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicia maniobras hacia SADI	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
12-36-00	-	Colocación: 5119; Adjute: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
12-36-00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-			

28-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-SIERASAGORDA	PE-SIERASAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-SOIDEULA	PEV-SOIDEULA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	268	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-GUANCHICH	PEV-GUANCHICH	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PEV-CONCHUMBERTO	PEV-CONCHUMBERTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-LAIA-2	LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-CAPICORNI	PEV-CAPICORNI	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LLANODELLAMPUS	PEV-LLANODELLAMPUS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LAMA-2	PEV-LAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LANUJA-2	PEV-LANUJA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-SOLDOLANDRES	PEV-SOLDOLANDRES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LAMA-1	PEV-LAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-SANTAGOSSOLAR	PEV-SANTAGOSSOLAR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-CMEL-1	PEV-CMEL-1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	URICAY-1	URICAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	URICAY-2	URICAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LUZDELNORTE	PEV-LUZDELNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-EURELIANO	PEV-EURELIANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-SOLDENORTEANDES	PEV-SOLDENORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	RIQ-COLORADO-1	RIQ-COLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	RIQ-COLORADO-2	RIQ-COLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-HUATACONDO	PEV-HUATACONDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-LOMANDEVEDUQUE	PE-LOMANDEVEDUQUE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-CARRASPINITO	PEV-CARRASPINITO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-DIEGODALMAGRO	PEV-DIEGODALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-PAMPASOLARNORTE	PEV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-JAVERA	PEV-JAVERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LAHUELLA	PEV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-MESEADELOSANDES	PEV-MESEADELOSANDES	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-SOLDDESERTO	PEV-SOLDDESERTO	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-QUILAPILIN	PEV-QUILAPILIN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-
13:13:00	-	PEV-GRANJA	PEV-GRANJA	78	N	-	CI									

28-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
14:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:12:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:12:00	-	PE-SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:12:00	-	CPRES-1	CPRES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
14:12:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
14:12:00	-	CPRES-3	CPRES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
14:12:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
14:12:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
14:12:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
14:12:00	-	LOMALITA	LOMALITA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
14:12:00	-	QUOSDEAGUA	QUOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
14:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-FINSTERRA	PPV-FINSTERRA	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	240	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-DONLUBERTO	PPV-DONLUBERTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:12:00	-	LAIA-2	LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:12:00	-	PPV-LOSOLCOS	PPV-LOSOLCOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:12:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:12:00	-	PPV-LLANDELLAMPOS	PPV-LLANDELLAMPOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
14:12:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-CONCJO	PPV-CONCJO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-MARIAGLENA	PPV-MARIAGLENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-TOHAMA	PE-TOHAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-VALLESCONCJO	PPV-VALLESCONCJO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:12:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
14:12:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
14:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	
14:12:00	-	URICA-1	URICA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	
14:12:00	-	URICA-2	URICA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	
14:12:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	
14:12:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
14:12:00	-	GUAYCAN-2	GUAYCAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
14:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
14:12:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
14:12:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
14:12:00	-	MALICACHUELLO-1	MALICACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
14:12:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-ELPUELCANO	PPV-ELPUELCANO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
14:12:00	-	PPV-SOLDELMONTANES	PPV-SOLDELMONTANES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
14:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
14:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
14:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
14:12:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
14:12:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
14:12:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: S							

28-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:38:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PFV-ANDOS	PFV-ANDOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
14:38:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
14:38:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
14:38:00	-	VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
14:38:00	-	NUUEVALDEA BL1 COGEN	NUUEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
14:38:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
14:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
14:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
14:38:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
14:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
14:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
14:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
14:38:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
14:38:00	-	CPRES-1	CPRES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	CPRES-3	CPRES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-CAMPODELSQL	PFV-CAMPODELSQL	263	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-GUAMCHOI	PFV-GUAMCHOI	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PFV-DONNUMBERTO	PFV-DONNUMBERTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
14:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
14:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
14:38:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
14:38:00	-	PFV-LIANDRELLAMPLOS	PFV-LIANDRELLAMPLOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
14:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LAHUATCA-2	PFV-LAHUATCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SOLOLOANDES	PFV-SOLOLOANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-LIANDRELLVENTO	PE-LIANDRELLVENTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:38:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:38:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2</												

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ULUGUER	-	-
15:02:00	-	Colocación: 129; Ajuste: -50	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
15:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Pronditico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:02:00	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
15:09:00	-	Colocación: 5164; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
15:09:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:09:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:09:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:09:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:09:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:09:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:09:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:09:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:09:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:09:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:09:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:09:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:09:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:09:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:09:00	-	NUBUVALDEA BL1 COGEN	NUBUVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:09:00	-	NUBUVALDEA BL1+BL2 COG	NUBUVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:09:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:09:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:09:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:09:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:09:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	CURILQUINE	CURILQUINE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	DIOSDEAGUIA	DIOSDEAGUIA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-FINSTERRE	PFV-FINSTERRE	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	244	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PFV-CONHUMBERTO	PFV-CONHUMBERTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:09:00	-	CHAPULINA-1	CHAPULINA-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:09:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:09:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:09:00	-	PFV-CAPRICORNO	PFV-CAPRICORNO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:09:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
15:09:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-SOLOSANDRES	PFV-SOLOSANDRES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	38	N	-	CI	-								

28-12-2024													SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:09:00	-	PPV-DOMEIYO	PPV-DOMEIYO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:09:00	-	PPV-MIXTAELESGANDES	PPV-MIXTAELESGANDES	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 305.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:09:00	-	PPV-QUILAPLUN	PPV-QUILAPLUN	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:09:00	-	LAIAVEI-2 COGEN	LAIAVEI-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:09:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:09:00	-	PPV-ROSCONDIDO	PPV-ROSCONDIDO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:09:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:09:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:09:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:09:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUILER	-	-
15:14:00	-	Colocación: 7B; Ajuste : -50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-		-	-
15:14:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
15:16:00	-	NEHUENCO-2 T61 GN A	NEHUENCO-2 T61 GN A	160	N	LC	PMT	-	OM			-	-	COLUBN	-	-
15:41:00	-	Colocación: 4B; Ajuste : -30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-		-	-
15:41:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	Colocación: 5115; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
15:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PPV-EUCOMERO	PPV-EUCOMERO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:45:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:45:00	-	VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:45:00	-	NUUEVAIDEA BL1 COGEN	NUUEVAIDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:45:00	-	NUUEVAIDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVAIDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBN	-	-
15:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBN	-	-
15:45:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBN	-	-
15:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBN	-	-
15:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBN	-	-
15:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBN	-	-
15:45:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBN	-	-
15:45:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-SOLDEILA	PPV-SOLDEILA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	233	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-VALLELSOL	PPV-VALLELSOL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	CHAPALINA-1	CHAPALINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PPV-CAPICORINDO	PPV-CAPICORINDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:45:00	-	PPV-LANDELLAMPAS	PPV-LANDELLAMPAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRASA	-	-
15:45:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	93	N											

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:45:00	-	PPV-ELPILICANO	PPV-ELPILICANO	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 107.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:45:00	-	PPV-SOLDELMORTUADES	PPV-SOLDELMORTUADES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:45:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:45:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:45:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-JAHUELA	PPV-JAHUELA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-MISERABLES SANDES	PPV-MISERABLES SANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:45:00	-	LAIAYE-2 COGEN	LAIAYE-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:45:00	-	PPV-GARUA	PPV-GARUA	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
15:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
15:45:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
15:45:00	-	LACONFUELA-1	LACONFUELA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:45:00	-	LACONFUELA-2	LACONFUELA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:45:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ULQUER	-	-
15:57:00	-	Colocación: 93; Ajuste : -15	CDC							Ajuste Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-		-	-
15:57:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128.4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
16:27:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TVY_GN_A	91	DN	DLC	PP	-	OM	Más SSCC	LT 220 kV Lastarria - Cnuellos	N	L102-0001829	ENGIE	-	-
16:35:00	-	CANITILLAR-1	CANITILLAR-1	40	N	-	Ci	-	OM			-	-	COBURN	-	-
16:52:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI_GN_A	51	RO	LC	PMT	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
16:59:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVY_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM			-	-	COBURN	-	-
17:06:00	-	Colocación: 5185; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
17:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:06:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:06:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:06:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:06:00	-	PPV-USUYA	PPV-USUYA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:06:00	-	PPV-MALGANDRA	PPV-MALGANDRA	130	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:06:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:06:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:06:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:06:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:06:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:06:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:06:00	-	NUEUVAALDEA BL1 COGEN	NUEUVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:06:00	-	NUEUVAALDEA BL1+BL2 COG EN	NUEUVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:06:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	198	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:06:00	-	CPRES-1	CPRES-1	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:06:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:06:00	-	CPRES-3	CPRES-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:06:00	-	CUBILINQUE	CUBILINQUE	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:06:00	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:06:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PE-TALNAYOPONENTE	PE-TALNAYOPONENTE	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PE-TALNAYOPONENTE	PE-TALNAYOPONENTE	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-	PPV-CHANAMES	PPV-CHANAMES	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:06:00	-															

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:06:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 159,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:06:00	-	PEV-LEÑA	PEV-LEÑA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 492,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:06:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:06:00	-	PEV-CME1	PEV-CME1	127	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:06:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:06:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	-	N	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:06:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:06:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:06:00	-	MALCAAHUELLO-1	MALCAAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:06:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:06:00	-	PFV-SOLDELNORTANDES	PFV-SOLDELNORTANDES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:06:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:06:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PE-LOMASDEVEDUCO	PE-LOMASDEVEDUCO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-CARRASPINTO	PFV-CARRASPINTO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	PFV-QUIAPALUN	PFV-QUIAPALUN	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:06:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:06:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:06:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:06:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
17:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
17:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
17:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
17:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
17:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
17:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
17:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:13:00	-	Colocación: 4721; Ajuste: -300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
17:13:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PFV-LIJA	PFV-LIJA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:13:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:13:00	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:13:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:13:00	-	VINALES R11 COGEN	VINALES R11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
17:13:00	-	NEUVALDEA R11 COGEN	NEUVALDEA R11 COGEN	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
17:13:00	-	NEUVALDEA R11+R12, COG EN	NEUVALDEA R11+R12, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
17:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:13:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	198	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:13:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:13:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	ISA-1	ISA-1	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	ISA-2	ISA-2	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	LOMAITA	LOMAITA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN					

28-12-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
17:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-SONACARMEN	PFV-SONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
17:13:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIRO MAULE	-	-	
17:13:00	-	URICAY-1	URICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIRO MAULE	-	-	
17:13:00	-	URICAY-2	URICAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIRO MAULE	-	-	
17:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIRO MAULE	-	-	
17:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
17:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
17:13:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
17:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
17:13:00	-	CARILARQUEN-1	CARILARQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
17:13:00	-	CARILARQUEN-2	CARILARQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
17:13:00	-	MALICACHUELLO-1	MALICACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
17:13:00	-	PFV-ULZUDELNORTE	PFV-ULZUDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:13:00	-	PFV-EPUICCANO	PFV-EPUICCANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:13:00	-	PFV-SOLDELOSANTANDES	PFV-SOLDELOSANTANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
17:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-	
17:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-	
17:13:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PE-LOMASDELOQUECO	PE-LOMASDELOQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-DOIMEYO	PFV-DOIMEYO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
17:13:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SANTA FE	-	-	
17:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-	
17:13:00	-	PFV-ANDSCONDIDO	PFV-ANDSCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-	
17:13:00	-	PFV-VILLUA	PFV-VILLUA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-	
17:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		STATVATT	-	-	
17:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		STATVATT	-	-	
17:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		STATVATT	-	-	
17:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		TINGUARRICA ENERGIA	-	-	
17:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		TINGUARRICA ENERGIA	-	-	
17:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		TINGUARRICA ENERGIA	-	-	
17:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		TINGUARRICA ENERGIA	-	-	
17:13:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LIQUICOR	-	-	
17:24:00	-	COBUN-1	COBUN-1	100	DN	-	PP	-	OM					N		COBUN	-	-
17:33:00	-	COBUN-1	COBUN-1	100	N	-	MT	-	OM					N		COBUN	-	-
17:39:00	-	COBUN-1	COBUN-1	100	DN	-	PP	-	OM					N		COBUN	-	-
17:44:00	-	COBUN-1	COBUN-1	100	N	-	MT	-	OM					N		COBUN	-	-
17:44:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	DRD	-	PP	-	OM					N	L2023001114- L2023001195- L2023000371	ENEL GENERACION	-	-
17:49:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	RO	-	MT	-	OM					N	L2023001114- L2023001195- L2023000371	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada					L2023001864	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	80	N	LC	PC	PCP	OT	Subida Anticipada					L2023001949- D2024126910	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	LF	LC	PC	-	OT	Subida Anticipada					L2024000732- D2024126906	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	COCHRANE-COH3	COCHRANE-COH3_CAR	275	RO	LC	PC	-	OT	Subida Anticipada						AES ANDES	-	-
17:53:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes		LT 66 kV Parral - Cauquenes			L2024001829	ENGIE	-	-
18:03:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	51	RO	LC	PMT	-	OM								-	-
18:11:00	-	Colocacion: 4609; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D		Prorratea Generalizada costo SEN D	-				-	-
18:11:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-	
18:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-	
18:11:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-	
18:11:00	-	PFV-ALAMERDA	PFV-ALAMERDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-	
18:11:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-	
18:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-	
18:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-	
18:11:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SSTR-SSCC-Blouque CF(1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-	
18:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-	
18:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-	
18:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-	
18:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-	
18:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-	
18:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS															

28-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
18:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-CAMPESOL	PFV-CAMPESOL	189	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 172,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PE-REINACO-2	PFV-MANZANO	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-DOÑUHUMBERTO	PFV-DOÑUHUMBERTO	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	
18:11:00	-	CHAUQUILMA-1	CHAUQUILMA-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	140	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	
18:11:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-CAPICORINO	PFV-CAPICORINO	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-ELARARAN	PE-ELARARAN	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-SOLOLOSANDES	PFV-SOLOLOSANDES	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
18:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	-	
18:11:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	-	
18:11:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	-	
18:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	-	
18:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
18:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
18:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
18:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
18:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	
18:11:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVA SOURCE POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-EURELCANO	PFV-EURELCANO	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVA SOURCE POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVA SOURCE POWER	-	-	-	
18:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PAFICHICO HYDRO	-	-	-	
18:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-	
18:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-	
18:11:00	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-CARIBARRINTO	PFV-CARIBARRINTO	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-MISITADELOSANDES	PFV-MISITADELOSANDES	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
18:11:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 196,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-	
18:11:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-	
18:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBATT	-	-	-	
18:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBATT	-	-	-	
18:11:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBATT	-	-	-	
18:11:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	-	
18:11:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	-	
18:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	-	
18:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	-	
18:11:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUUER	-	-		

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:29:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PILMAIQUEU-3	PILMAIQUEU-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	QOOSDAGUA	QOOSDAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE LOSBUNOINARES	PE LOSBUNOINARES	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-FINSTERARRA	PFV-FINSTERARRA	118	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 229.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-SOIDELELA	PFV-SOIDELELA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	182	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 154.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 126.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-DONHILBERTO	PFV-DONHILBERTO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-MONTEBONDO	PE-MONTEBONDO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	135	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	LIAJA-1	LIAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LUGOSORDOS	PFV-LUGOSORDOS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 132.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LAISTRELLA	PE-LAISTRELLA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CERROCOMANADOR	PFV-CERROCOMANADOR	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LAHUAYAC-2	PFV-LAHUAYAC-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SONCARGAREN	PFV-SONCARGAREN	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PUECHISUR	PE-PUECHISUR	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LEUNA	PFV-LEUNA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 111.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 189.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	URICAY-1	URICAY-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	URICAY-2	URICAY-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18																

28-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:29:00	-	PIV-RIECONDIDO	PIV-RIECONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PIV-BUCATAYO	BUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
18:29:00	-	PE-CARDONAL	4	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
18:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
18:29:00	-	PE-LOSCEVALLOS	PE-LOSCEVALLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OT	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	LC	PC	-	OT	Subida Anticipada	-	-	-	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	LC	PC	PCP	OT	Subida Anticipada	-	-	-	ENLASA	-	-
18:39:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:41:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:42:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:42:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	PIV-ANDES SOLAR II	PIV-ANDES2A	80	N	-	PC	-	OM	Inicio maniobras hacia SEN 0	-	-	-	AIAS ANDES	-	-
18:46:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	DF	DLC	FS	-	OT	Falla TV Según IF XXXXXXX	-	-	-	COLBUN	-	-
18:47:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad CTF	-	-	-	ENORCHILE	-	-
18:51:00	-	TRAPEN DIESEL	TRAPEN DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Disponibilidad CTF	-	-	-	ENLASA	-	-
18:52:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	Colocación: 166; Ajuste: 50	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 V María Elena - Kimal	LT 220 V María Elena - Kimal	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	PIV-MARIA ELENA	PIV-MARIA ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: Prondistico	LT 220 V María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Prondistico	LT 220 V María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
18:52:00	-	PIV-SOLDESDERTO	PIV-SOLDESDERTO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220.7 MW; origen: SSTR	LT 220 V María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
18:54:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad CTF	-	-	-	COLBUN	-	-
18:57:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Finaliza Cxh LT 110 KV El Peñón - La Rusa	LT 110 KV El Peñón - La Rusa	-	-	ENLASA	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxh LT 66 KV Linares - Chacabuin	LT 66 KV Linares - Chacabuin	-	-	-	-	-
19:01:00	-	Colocación: 496; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:01:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: SSTR, SSCC, Blosque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PIV-ALAMEDA	PIV-ALAMEDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PIV-EL ROMERO	PIV-EL ROMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PIV-MALAGARDA	PIV-MALAGARDA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-ANDESUR	PIV-ANDESUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AIAS ANDES	-	-
19:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:01:00	-	YUNALES BL1 COGEN	YUNALES BL1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:01:00	-	NUUEVALDEA BL1 COGEN	NUUEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:01:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
19:01:00	-	PULEFU-2	PULEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
19:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	PIV-DIEGO ALMAGOR SUR	PIV-DIEGO ALMAGOR SUR	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Blosque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Blosque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	QUIDRAGUA	QUIDRAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PIV-CHANNES	PIV-CHANNES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-															

28-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-LASTRILLA	PE-LASTRILLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-CONJIO	PFV-CONJIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-LACUZUOLAR	PFV-LACUZUOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.5 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.5 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.7 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.2 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-EPUELICANO	PFV-EPUELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.3 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:01:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:01:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-LOMASDEVALDIVIA	PE-LOMASDEVALDIVIA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-CARERAPINTO	PFV-CARERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.7 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PFV-QUILAPULUN	PFV-QUILAPULUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: SSTR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P.							

28-12-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
19:29:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	PE LOBUNDOAIRE5	PE LOBUNDOAIRE5	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PFV-EUTELICANO	PFV-EUTELICANO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVA SOURCE POWER	-	-	
19:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
19:29:00	-	CPRIES5-1	CPRIES5-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	CPRIES5-2	CPRIES5-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	CPRIES5-3	CPRIES5-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-	
19:29:00	-	PE CANELA	PE CANELA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE CANELA-2	PE CANELA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE LACABANA	PE LACABANA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE-SERAGORDA	PE-SERAGORDA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
19:29:00	-	PFV-FINSTERRE	PFV-FINSTERRE	100	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-	
19:29:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
19:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
19:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
19:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 155.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
19:29:00	-	LAIA-2	LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
19:29:00	-	PFV-LOS OLIVOS	PFV-LOS OLIVOS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
19:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
19:29:00	-	PFV-CAPICORINIO	PFV-CAPICORINIO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
19:29:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	100	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-LIANDDELLAMPÓS	PFV-LIANDDELLAMPÓS	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-	
19:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
19:29:00	-	PFV-CERRODOLMADOR	PFV-CERRODOLMADOR	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-LACHUSOLAR	PFV-LACHUSOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PE-TOAMAMA	PE-TOAMAMA	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
19:29:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
19:29:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
19:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
19:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
19:29:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	153	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 177.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Situate CF()	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
19:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF()	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
19:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 162.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
19:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	
19:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	
19:29:00	-	LIAN-2	LIAN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
19:29:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
19:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:29:00	-	FLORIDA3-3	FLORIDA3-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-	
19:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-	
19:29:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	
19:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
19:29:00	-	PFV-LAVERA	PFV-LAVERA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
19:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
19:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
19:29:00	-	RUCAIATY	RUCAIATY	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATSRAFI	-	-	
19:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-	
19:29:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
19:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO														

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:29:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:29:00	-	VINALES B1, COGEN	VINALES B1, COGEN	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:29:00	-	NUEVAVALDEA B1, COGEN	NUEVAVALDEA B1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:29:00	-	NUEVAVALDEA B1+H2, COG EN	NUEVAVALDEA B1+H2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:29:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:29:00	-	PPV-CEMEI	PPV-CEMEI	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
19:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
19:29:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:29:00	-	PPV-WILLIA	PPV-WILLIA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
19:33:00	-	Colocación: SDO5; Ajuste: 3000	CDC							Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
19:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PPV-EUCOBIRO	PPV-EUCOBIRO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PPV-BOLETO-1	PPV-BOLETO-1	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:33:00	-	VINALES B1, COGEN	VINALES B1, COGEN	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:33:00	-	NUEVAVALDEA B1, COGEN	NUEVAVALDEA B1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:33:00	-	NUEVAVALDEA B1+H2, COG EN	NUEVAVALDEA B1+H2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
19:33:00	-	PE-PUERFLO-2	PE-PUERFLO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
19:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	153	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 176.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.3 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PILMAIQUE-3	PILMAIQUE-3	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PILMAIQUE-4	PILMAIQUE-4	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	QOISDAGUA	QOISDAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PE-LOSOLLOS-2	PE-LOSOLLOS-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-FINSTERARR	PPV-FINSTERARR	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	225	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 225.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:33:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	115	N	-	Ci	-	OM							

28-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:33:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:33:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:33:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
19:33:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
19:33:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
19:33:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
19:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:33:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PE-LOMASDEVALDIVIA	PE-LOMASDEVALDIVIA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-CARRASAPINTO	PFV-CARRASAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-QUIAPULUN	PFV-QUIAPULUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:33:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
19:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
19:33:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
19:33:00	-	CUMBERES	CUMBERES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
19:33:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
19:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
19:33:00	-	RIOPICODQUEN-2	RIOPICODQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
19:33:00	-	CENTRALBONTIO-MCL1	CENTRALBONTIO-MCL1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
19:33:00	-	CENTRALFOFO-2	CENTRALFOFO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
19:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-DONNANTONIA	PFV-DONNANTONIA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBARAT	-	-
19:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBARAT	-	-
19:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBARAT	-	-
19:33:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBARAT	-	-
19:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
19:33:00	-	PE-LAUNOR	PE-LAUNOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
19:38:00	-	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	NEHUENCO-1, TG1, GN, A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
19:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC		N	-	EDEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sstrv	225	N	-	PC	-	RE	Control cota		N	-	EDEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	CDC		0	-	-	CDC	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada costo SEN D	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
19:50:00	-	PEHUENCHE		0	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-		-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	LF	LC	PC	-	OT						-	-
19:50:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1+TVL GN, A	149	RO	LC	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TVL GN, A	362	N	LC	PC	MT	OM						-	-
19:50:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN, BL1 COGEN	13	N	LC	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON, COGEN	1	N	LC	PC	PCP	OM						-	-
19:50:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TVL PSTVU GN, A	399	N	LC	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N			-	-
19:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM						-	-
19:50:00	-	CLICO	CLICO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO, BL1 COGEN	33	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BL1 COGEN	26	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2, BIOGAS	11	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1 COGEN	57	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	VINALES	VINALES, BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	General	ENRC	8000	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	93	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	NUBIVANDELA-3	NUBIVANDELA, BL1+BL2+BL3 COGEN	37	N	LC	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO, BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN sstrv	237	N	-	PC	-	OM			N			-	-
19:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN sstrv	237	N	-	PC	-	OM						-	-
19:50:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO, ELTORO sstrv	159	N											

28-12-2024																	SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
21:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRD	-	PP	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-		
21:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-		
21:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Sincronizada.	-	N	-	COBURN	-	-		
21:21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Sincronizada.	-	N	-	COBURN	-	-		
21:22:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OT	F/S	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OT	Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:30:00	-	RAPEL	-	-	-	-	MT	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
21:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	LC	MT	CF	OM	-	-	-	LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-		
21:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-		
21:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Cancelada condición de agotamiento.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:33:00	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Abortada proceso de puesta en servicio.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE	Control cota.	-	N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-		
21:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:45:00	-	-	GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
21:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-		
21:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-		
21:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	LI2024000660 - LI20240001217	ENEL GENERACION	-	-		
21:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
21:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Cancelada condición de agotamiento.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	PO	LC	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas, según SDC72024132006.	-	-	LI2024000769 - LI2024000182 - LI2024001863 - Fxxxxx	ENIASA	-	-		
21:55:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-		
22:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	F/S.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:04:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MTP	OM	F/S.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	F/S.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:07:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	N	-	MT	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:14:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-		
22:36:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE	Control cota.	-	N	LI2024000017 - LI20240001875	COBURN	-	-		
22:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control cota.	-	N	-	COBURN	-	-		
22:36:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control cota.	-	N	-	COBURN	-	-		
22:39:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	PCP	RE	F/S.	-	N	-	COBURN	-	-		
22:43:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
22:43:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2024001207 - LI2024001865	ENIASA	-	-		
22:48:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	LI2024001209 - LI2024001533	ENIASA	-	-		
23:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	Disponible y F/S. Cancelada F: 2024005647	-	-	-	COBURN	-	-		

INFORME DIARIO

Sábado 28 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	131.9	208.1	+57.75 %	LF	PMG HP Llaquereo	1.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	64.6	61.1	-5.34 %	PMG
BESS Andes IV	547.0	608.0	+11.15 %		PMG HP MC2	16.3	15.2	-6.39 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	307.5	241.8	-21.35 %		PMG HP MC3	16.8	20.1	+19.70 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	480.1	-26.10 %		PMG HP Mariposas	88.0	84.9	-3.52 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	53.8	+12.02 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	151.0	155.4	+2.90 %	PMG
BESS Capricornio	288.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.3	64.9	-0.60 %	PMG
BESS Coya	619.1	568.8	-8.12 %		PMG HP Pulelfu	93.6	93.4	-0.20 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	63.7	33.2	-47.92 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.7	+0.07 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	120.3	+0.15 %		PMG HP Renaico	87.0	127.1	+46.10 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	99.2	-17.32 %		PMG HP Rio Huasco	32.1	33.1	+3.27 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	74.0	-42.90 %		PMG HP San Clemente	92.0	95.0	+3.26 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	31.6	26.8	-15.06 %	PMG
BESS Punta Sierra	11.7	4.8	-58.63 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	383.4	148.6	-61.25 %		PMG PFV Antay	73.9	75.4	+2.08 %	PMG
BESS San Andrés	240.0	182.7	-23.89 %		PMG PFV Caracas II	72.2	91.3	+26.42 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	357.9	-17.22 %		PMG PFV Castilla	16.5	25.3	+53.58 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.2	+37.58 %		PMG PFV Chercan	73.2	94.6	+29.24 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	60.9	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	447.7	-28.25 %		PMG PFV Del Desierto	68.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	3553.0	3012.0	-15.23 %	RO	PMG PFV Don Oscar	60.0	87.8	+46.26 %	PMG
HE Antuco	3957.0	3937.1	-0.50 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3352.2	2622.0	-21.78 %		PMG PFV Espiga de Oro	24.7	23.8	-3.71 %	PMG
HE Cipreses	1667.0	1445.8	-13.27 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	6481.5	6618.0	+2.11 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.2	4.5	-50.88 %	PMG, P
HE El Toro	4347.3	3980.9	-8.43 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	61.6	94.6	+53.54 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	75.5	74.5	-1.32 %	PMG
HE Machicura	1491.0	1428.0	-4.23 %	LF, RO	PMG PFV North West	100.7	100.6	-0.15 %	PMG
HE Pangué	4813.9	4113.5	-14.55 %	RO	PMG PFV Palermo	93.0	96.5	+3.75 %	PMG
HE Pehuenche	5776.0	5797.3	+0.37 %		PMG PFV Pataguilla	82.4	94.8	+15.11 %	PMG
HE Pilmaiquén	603.0	567.4	-5.91 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	8687.9	8145.6	-6.24 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.9	15.9	+0.25 %	PMG
HE Rapel	1166.1	783.6	-32.80 %	RO, DF	PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.3	-7.91 %	PMG
HP Abanico	865.9	847.6	-2.11 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.8	102.5	+10.43 %	PMG
HP Alfalfal	3082.8	3164.4	+2.65 %	RO	PMG PFV Quilmo	95.9	82.4	-14.13 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raúl	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	523.5	-0.85 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1288.0	1299.0	+0.85 %		PMG PFV Sol del Norte	75.4	58.5	-22.45 %	PMG
HP Capullo	117.6	116.3	-1.11 %		PMG PFV Teno Solar	76.6	77.7	+1.49 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	380.1	361.9	-4.80 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2494.4	2694.4	+8.02 %	
HP Chapiquina	120.5	75.8	-37.08 %	
HP Convento Viejo	163.7	188.6	+15.21 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	312.0	311.4	-0.20 %	
HP Curillinque	1974.4	1368.8	-30.67 %	
HP Digua	398.7	389.4	-2.34 %	
HP El Paso	1115.0	1319.2	+18.31 %	
HP El Pinar	7.2	7.2	+0.28 %	P
HP Florida II	364.0	328.0	-9.89 %	
HP Guayacán	201.6	211.1	+4.70 %	
HP Hornitos	1004.0	1014.4	+1.04 %	
HP Isla	1583.4	1091.0	-31.10 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	585.0	596.9	+2.03 %	
HP La Confluencia	3315.0	3132.3	-5.51 %	RO
HP La Higuera	3730.0	3646.8	-2.23 %	RO
HP La Mina	294.4	237.6	-19.29 %	
HP Laja I	177.6	75.0	-57.78 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	176.0	154.1	-12.43 %	
HP Lircay	480.0	376.7	-21.52 %	
HP Loma Alta	879.7	558.4	-36.53 %	RO
HP Los Hierros	2.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	74.3	67.3	-9.46 %	RO
HP Los Quilos	650.0	680.6	+4.71 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	44.0	43.2	-1.82 %	
HP Mampil	269.0	354.1	+31.64 %	
HP Mocho	252.0	248.1	-1.54 %	
HP Palmucho	644.1	757.3	+17.58 %	
HP Peuchen	440.0	567.0	+28.87 %	
HP Providencia	36.0	42.6	+18.33 %	
HP Pullinque	511.0	459.0	-10.17 %	
HP Puntilla	379.1	384.8	+1.50 %	RO
HP Queltehues	938.5	964.8	+2.80 %	RO
HP Quilleco	984.8	627.0	-36.33 %	
HP Rio Colorado	295.1	270.5	-8.33 %	
HP Rio Picoiquen	39.6	45.9	+15.91 %	
HP Rucatayo	763.0	596.9	-21.77 %	
HP Rucue	2291.8	1806.0	-21.20 %	RO
HP San Andres	842.7	0.0	-100.00 %	
HP San Ignacio	589.2	558.0	-5.30 %	
HP Sauzal	1745.0	1594.5	-8.62 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	304.7	235.9	-22.59 %	
HP Volcán	274.2	278.4	+1.53 %	RO
PE Alena	121.3	148.7	+22.55 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	29.9	29.2	-2.34 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	34.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	133.5	+36.25 %	PMG
PMG TER Chiloé	38.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
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	4585.4	+2.36 %	RO
TER Angamos-ANG2	4191.3	4640.8	+10.72 %	RO
TER Antihue	132.6	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	98.0	108.5	+10.74 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	869.5	+3.51 %	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	1682.5	1972.4	+17.23 %	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	343.0	537.1	+56.58 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	65.0	-45.83 %	
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	389.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	156.0	287.3	+84.17 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1667.2	785.5	-52.88 %	
PE Aurora	504.8	280.8	-44.38 %	
PE Cabo Leones 1	505.7	812.0	+60.57 %	
PE Cabo Leones 2	511.1	670.6	+31.22 %	
PE Cabo Leones 3	626.2	832.9	+33.01 %	
PE Calama	1094.5	840.9	-23.17 %	
PE Campo Lindo	80.7	69.3	-14.09 %	
PE Canela	7.0	29.6	+321.97 %	
PE Canela 2	48.2	121.6	+152.59 %	
PE Cardonal	6.9	40.7	+489.00 %	
PE Cerro Tigre	1223.3	961.1	-21.43 %	
PE Cuel	50.4	38.4	-23.81 %	
PE El Arrayán	254.3	295.4	+16.16 %	
PE El Maitén	25.6	10.5	-59.14 %	
PE Horizonte	1828.7	1698.5	-7.12 %	P
PE Kallpa	1065.1	1228.0	+15.29 %	P
PE La Cabaña	261.5	518.4	+98.23 %	
PE La Estrella	67.8	24.4	-64.02 %	
PE La Flor	118.9	151.1	+27.09 %	
PE Lebu	15.8	1.4	-91.44 %	
PE Llanos del Viento	970.8	1009.8	+4.01 %	
PE Lomas de Duqueco	113.6	115.1	+1.32 %	
PE Los Buenos Aires	42.0	41.0	-2.31 %	
PE Los Cerrillos	27.4	65.0	+137.22 %	P
PE Los Cururos	111.9	364.1	+225.36 %	
PE Los Olmos	250.7	369.6	+47.45 %	
PE Malleco Norte	291.3	377.7	+29.66 %	
PE Malleco Sur	377.6	535.2	+41.73 %	
PE Manantiales	5.9	29.1	+390.07 %	P
PE Mesamavida	102.4	94.0	-8.25 %	
PE Monte Redondo	49.2	83.5	+69.49 %	
PE Negrete	87.5	108.2	+23.68 %	
PE Puelche Sur	770.4	655.6	-14.90 %	
PE Punta Colorada	0.6	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	38.2	97.1	+154.16 %	
PE Punta Sierra	120.7	283.3	+134.71 %	
PE Punta de Talca	241.8	192.2	-20.51 %	P
PE Renaico	232.6	268.1	+15.27 %	
PE Renaico II	409.2	645.4	+57.70 %	
PE San Gabriel	516.3	585.1	+13.32 %	
PE San Juan	714.2	1048.5	+46.81 %	
PE San Matías	111.4	114.7	+3.03 %	
PE San Pedro	31.4	19.2	-38.79 %	
PE San Pedro 2	79.9	27.4	-65.66 %	
PE Sarco	784.6	1011.1	+28.86 %	
PE Sierra Gorda Este	540.1	581.3	+7.61 %	
PE Talinay Oriente	222.6	456.8	+105.17 %	
PE Talinay Poniente	127.1	237.5	+86.78 %	
PE Taltal	179.0	381.8	+113.35 %	
PE Tchamma	801.6	767.0	-4.31 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chuyaca	24.5	0.0	-100.00 %	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	4326.2	+7.64 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4017.6	4270.4	+6.29 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	941.5	+91.36 %	
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	299.6	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	2.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	15.6	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	48.0	GNP	
TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Escuadrón	15.6	29.4	+88.33 %	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	1348.0	1322.5	-1.89 %	LF, RO, DF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Guacolda 3	2303.2	2255.3	-2.08 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	DF
TER Guacolda 5	2330.6	2359.2	+1.23 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	2769.0	3770.4	+36.17 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	160.4	87.3	-45.56 %	
TER Lautaro I	465.0	517.6	+11.32 %	RO
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	272.3	-14.27 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	239.0	GNP	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	267.6	389.4	+45.49 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Totoral	34.9	68.0	+94.90 %	RO	TER Maitencillo	19.6	18.1	-7.45 %	
PE Ucuquer 2	10.5	10.7	+1.43 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	263.9	404.4	+53.22 %		TER Masisa	203.5	155.9	-23.40 %	LF
PFV Almeyda	363.5	281.9	-22.44 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	36.8	163.6	+344.46 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	22.6	293.9	+1199.47 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	326.4	708.3	+117.01 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	626.4	943.6	+50.65 %	P, LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	739.3	980.1	+32.57 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2999.9	2394.0	-20.20 %	RO
PFV Azabache	394.7	595.9	+50.97 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1097.9	871.0	-20.67 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2411.9	1540.0	-36.15 %	LF	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2837.1	3046.0	+7.36 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	572.0	GNP	LF
PFV Capricornio	820.2	758.7	-7.50 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	128.7	701.0	+444.70 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	153.5	731.3	+376.44 %		TER Nehuenco I Gas Arg	160.0	1844.0	(*) +1052.50 %	
PFV Chañares	109.2	199.0	+82.20 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	882.0	903.8	+2.47 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	804.5	901.9	+12.10 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2345.7	1103.0	(*) -52.98 %	DF
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	7.6	189.4	+2398.42 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2102.9	2039.9	-2.99 %		TER Newen Gas Arg	6.0	0.0	-100.00 %	
PFV Domeyko	1133.9	1319.5	+16.36 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	264.9	586.6	+121.44 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	703.8	71.0	-89.92 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	14.1	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	1060.0	877.1	-17.26 %	
PFV El Aguila	14.3	14.5	+1.19 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Manzano	368.7	684.2	+85.59 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	905.2	844.1	-6.75 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	730.1	764.1	+4.66 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Elena	644.4	490.1	-23.94 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	1298.0	(*)GNP	MM, RO
PFV Finis Terrae	2202.9	1877.9	-14.76 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	604.7	863.0	+42.70 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guancoi	1905.0	1597.9	-16.12 %		TER PAS Mejillones	408.0	450.4	+10.40 %	
PFV Huatacondo	238.4	489.5	+105.34 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	203.8	354.3	+73.84 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	613.7	460.0	-25.05 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	489.4	405.1	-17.23 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	12.4	118.8	+858.39 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	472.0	GNP	
PFV La Huella	756.2	662.1	-12.44 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	3.1	16.6	+436.25 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	161.0	400.2	+148.51 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	623.0	GNP	
PFV Lalackama II	26.9	121.1	+350.36 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1789.9	1047.5	-41.48 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	773.1	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	848.7	793.2	-6.54 %		TER San Isidro I Gas Arg	2744.5	2734.7	-0.36 %	
PFV Los Loros	48.7	292.9	+501.27 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	884.0	787.4	-10.93 %	LF
PFV Malgarida	957.9	959.4	+0.15 %	RO
PFV María Elena	550.7	308.3	-44.02 %	LF
PFV Meseta de los Andes	1010.5	1123.5	+11.18 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	52.2	51.7	-0.98 %	
PFV Pampa Solar Norte	404.8	508.1	+25.50 %	
PFV Pampa Tigre	920.5	819.9	-10.92 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	11.7	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	10.2	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	580.2	843.4	+45.36 %	
PFV Rio Escondido	1213.6	1242.7	+2.39 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	357.5	66.9	-81.30 %	LF
PFV San Andres	412.9	133.5	-67.66 %	LF
PFV San Pedro	752.3	784.5	+4.27 %	
PFV Santa Isabel	1442.1	1135.6	-21.25 %	LF
PFV Santiago	274.6	575.0	+109.37 %	
PFV Sol de Lila	1033.2	760.5	-26.40 %	LF
PFV Sol de los Andes	627.6	615.1	-2.00 %	
PFV Sol del Desierto	1973.3	1513.9	-23.28 %	
PFV Taira	2066.8	2178.5	+5.40 %	P
PFV Tamango	327.9	234.3	-28.54 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1492.3	1573.2	+5.42 %	P
PFV Tamaya Solar	503.6	1028.3	+104.20 %	
PFV Uribe Solar	484.6	378.7	-21.86 %	
PFV Usya	197.8	199.4	+0.81 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	992.5	627.4	-36.79 %	
PFV Valle del Sol	1385.7	541.5	-60.93 %	
PFV Willka	757.6	682.3	-9.93 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	103.8	89.4	-13.81 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	22.1	26.7	+20.57 %	PMG, RO
PMG HP Callao	10.6	8.7	-17.28 %	PMG
PMG HP Carena	103.4	112.8	+9.09 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	185.3	397.0	+114.27 %	PMG
PMG HP Cipresillos	162.6	202.3	+24.45 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	70.2	-0.01 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	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	24.5	24.8	+1.22 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6274.3	6597.4	+5.15 %	
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	1002.1	1192.6	+19.01 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	89.4	-57.76 %	
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	5592.4	5488.0	-1.87 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	769.3	21.5	-97.20 %	
TER Trincao	234.2	13.1	-94.43 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.0	457.0	+15.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	216918.8	215446.8	-0.68 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.2	63.0	+3.04 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.8	+3.08 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	108.3	101.1	-6.66 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	6.4	6.9	+7.74 %
PMGD HP Caliboro	24.8	25.4	+2.51 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	20.0	6.1	-69.40 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.4	10.5	+0.61 %
PMGD HP Cumpeo	97.5	91.9	-5.76 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	56.3	47.5	-15.65 %
PMGD HP Dongo	11.1	3.6	-67.13 %
PMGD HP Donguil	2.1	1.8	-12.61 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.1	7.2	-12.04 %
PMGD HP El Agrio	15.0	13.1	-12.83 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.9	-
PMGD HP El Atajo	22.0	14.4	-34.70 %
PMGD HP El Brinco	1.6	2.0	+20.55 %
PMGD HP El Canelo	58.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	10.9	10.4	-4.71 %
PMGD HP El Diuto	66.0	64.2	-2.73 %
PMGD HP El Galpón	18.4	16.7	-9.20 %
PMGD HP El Llano	19.3	26.2	+35.56 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.4	14.8	-3.93 %
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.5	+3.25 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.3	25.8	+2.18 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	17.6	9.1	-48.41 %
PMGD HP La Bifurcada	2.6	3.0	+17.80 %
PMGD HP La Compañía II	44.6	45.0	+0.90 %
PMGD HP La Montaña	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña II	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.0	7.0	-36.54 %
PMGD HP Las Flores	15.3	12.6	-18.22 %
PMGD HP Las Vertientes	33.0	32.9	-0.37 %
PMGD HP Los Bajos	126.7	125.9	-0.65 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	8.6	8.9	+2.76 %
PMGD HP Los Corrales II	4.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.0	1.2	+13.73 %
PMGD PFV Lo Chacón	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.0	38.7	-0.85 %
PMGD PFV Lo Miranda	50.0	54.2	+8.34 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.3	18.8	+31.28 %
PMGD PFV Lockma	89.1	95.4	+7.04 %
PMGD PFV Loica	26.5	22.6	-14.47 %
PMGD PFV Loma Tendida	26.3	26.1	-0.93 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.4	7.0	-64.05 %
PMGD PFV Loncura	67.1	91.9	+37.07 %
PMGD PFV Loreto	17.7	23.6	+33.60 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	69.2	-0.85 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.8	27.3	+20.09 %
PMGD PFV Los Jotes	23.3	25.3	+8.36 %
PMGD PFV Los Lagos	17.1	17.0	-0.47 %
PMGD PFV Los Libertadores	67.4	5.2	-92.34 %
PMGD PFV Los Lirios	58.3	84.0	+44.11 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.9	28.4	-5.15 %
PMGD PFV Los Molinos	97.8	105.4	+7.81 %
PMGD PFV Los Nogales	21.3	23.0	+7.78 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	21.8	-8.40 %
PMGD PFV Los Patos	26.3	29.5	+12.24 %
PMGD PFV Los Perales	19.0	18.7	-1.47 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.3	13.0	-2.26 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.3	25.9	-5.14 %
PMGD PFV Los Tilos	35.2	39.0	+10.98 %
PMGD PFV Los Tordos	45.7	51.6	+13.07 %
PMGD PFV Luce Solar	22.1	26.7	+20.90 %
PMGD PFV Luders	29.6	29.3	-0.88 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	33.5	-1.33 %
PMGD PFV Luna	24.1	13.8	-42.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	20.9	-21.04 %
PMGD PFV Macao	79.6	94.4	+18.64 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maikono	19.7	22.6	+14.72 %
PMGD PFV Maimalicán	76.8	82.7	+7.69 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.5	28.1	+5.73 %
PMGD PFV Malaquita II	102.4	97.3	-5.01 %
PMGD PFV Malinke	15.8	16.0	+1.08 %
PMGD PFV Malloco	25.1	26.2	+4.22 %
PMGD PFV Malvilla	16.7	18.2	+9.03 %
PMGD PFV Manao	26.3	28.1	+6.89 %
PMGD PFV Mandinga	50.5	50.7	+0.30 %
PMGD PFV Marambio	24.8	27.3	+9.99 %
PMGD PFV Marañón	100.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	82.2	94.1	+14.45 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.8	25.7	-0.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	16.4	17.3	+5.81 %
PMGD HP MSA-I	4.3	3.6	-14.88 %
PMGD HP Maisán	3.2	3.2	-0.12 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	45.4	49.3	+8.59 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.4	4.3	-21.37 %
PMGD HP Muchi	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	4.5	4.5	+1.05 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	48.0	59.3	+23.46 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.3	4.3	-0.29 %
PMGD HP Pichilonco	5.3	3.5	-33.86 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.1	21.1	+49.06 %
PMGD HP Purísima	8.4	8.2	-2.32 %
PMGD HP Quillaileo	8.8	8.5	-3.56 %
PMGD HP Reca	7.7	5.4	-29.65 %
PMGD HP Roblería	39.3	19.7	-50.01 %
PMGD HP Río Mulchén	7.0	6.3	-10.10 %
PMGD HP Río Trueno	19.5	18.5	-5.51 %
PMGD HP Santa Elena	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Isabel	10.0	10.6	+5.05 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	12.0	+5.09 %
PMGD HP Sauce Andes	12.7	10.0	-21.46 %
PMGD HP Trailelfú	7.4	7.0	-5.79 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	18.7	6.9	-63.07 %
PMGD HP Truful Truful	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	22.8	17.6	-22.65 %
PMGD PE El Nogal	20.8	31.9	+53.46 %
PMGD PE Huajache	25.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	26.7	29.6	+10.64 %
PMGD PE Lebu III	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	6.7	16.6	+147.76 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	84.0	90.1	+7.26 %
PMGD PFV Albatros	11.4	12.9	+12.97 %
PMGD PFV Albor Solar	58.0	51.5	-11.21 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.8	57.6	-13.78 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.8	97.9	-2.92 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	53.3	+1525.00 %
PMGD PFV Alhué	55.9	58.3	+4.15 %
PMGD PFV Alianza	40.1	44.2	+10.33 %
PMGD PFV Alicahue	32.9	20.4	-37.93 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	15.1	+0.27 %
PMGD PFV Alto Solar	24.6	22.5	-8.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.3	24.0	-1.36 %
PMGD PFV María Dolores	70.8	86.5	+22.21 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.2	-1.34 %
PMGD PFV Meco Chillan	61.9	55.6	-10.12 %
PMGD PFV Meli	87.8	80.5	-8.34 %
PMGD PFV Membrillo	28.4	25.8	-9.17 %
PMGD PFV Mercurio Sur	13.3	16.8	+26.94 %
PMGD PFV Milán A	30.2	23.2	-23.25 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	22.1	-18.41 %
PMGD PFV Mostazal	92.3	86.0	-6.86 %
PMGD PFV Moya	57.6	49.2	-14.51 %
PMGD PFV Mutupín	54.5	56.3	+3.32 %
PMGD PFV Nahuén	96.9	98.3	+1.47 %
PMGD PFV Nan	18.3	59.6	+226.15 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.4	25.3	-4.10 %
PMGD PFV Newentun	66.2	64.9	-1.92 %
PMGD PFV Nihue	22.5	29.7	+32.16 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.0	32.8	-0.70 %
PMGD PFV Olivia	27.9	27.3	-2.04 %
PMGD PFV Olivier	25.2	23.0	-8.76 %
PMGD PFV Olivillo	68.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Orion	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.8	24.6	+126.78 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.9	85.1	-13.93 %
PMGD PFV PAS1	71.3	92.3	+29.47 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.3	32.2	-56.15 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.1	62.6	+24.99 %
PMGD PFV PVP	-	0.0	-
CHINCHORRO			
PMGD PFV PVP La Rosa	14.5	15.6	+7.95 %
PMGD PFV PVP Unihue	23.7	25.9	+9.61 %
PMGD PFV Pachira	76.6	72.7	-5.08 %
PMGD PFV Paillihue	89.4	76.4	-14.47 %
PMGD PFV Paine	97.6	95.3	-2.42 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.1	84.0	+7.62 %
PMGD PFV Pama	17.9	7.3	-59.44 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	57.7	35.0	-39.45 %
PMGD PFV Paraguay	69.6	73.0	+4.89 %
PMGD PFV Paranal	20.0	21.0	+4.75 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.4	5.3	-75.28 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.3	82.8	-5.22 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	50.1	53.4	+6.59 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	100.1	103.1	+3.04 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	95.1	+476.12 %
PMGD PFV Parque Nancagua	52.5	57.6	+9.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.9	18.9	+26.51 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.7	27.9	-46.09 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	59.6	104.4	+75.30 %
PMGD PFV Ancahual	35.7	82.1	+130.24 %
PMGD PFV Antonia	25.2	24.9	-0.99 %
PMGD PFV Argomedo	85.3	78.9	-7.51 %
PMGD PFV Arica	41.3	5.2	-87.32 %
PMGD PFV Ariztía	13.0	15.8	+21.56 %
PMGD PFV Armazones	49.6	51.7	+4.17 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Astillas	98.3	99.7	+1.40 %
PMGD PFV Avel Solar	93.9	81.4	-13.27 %
PMGD PFV Avellano	55.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	55.7	74.4	+33.47 %
PMGD PFV Axel Solar	19.2	27.4	+42.81 %
PMGD PFV Ayla	96.1	90.1	-6.32 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Barcelona	99.6	90.2	-9.43 %
PMGD PFV Belenos Til Til	97.2	92.7	-4.63 %
PMGD PFV Bellavista	29.1	25.7	-11.56 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belén	56.0	61.3	+9.43 %
PMGD PFV Berrueco	92.1	79.7	-13.44 %
PMGD PFV Blu	26.3	35.0	+32.74 %
PMGD PFV Buenas Yervas	82.6	88.9	+7.65 %
PMGD PFV Bulnes	32.8	36.6	+11.55 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.9	20.9	-22.28 %
PMGD PFV Bérnago	30.9	28.5	-7.73 %
PMGD PFV CE Caldera	43.7	68.5	+56.75 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CHILLAN	-	0.0	-
HUAMBALI HIPER			
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	85.2	100.6	+18.06 %
PMGD PFV Cabilsol	30.0	18.0	-39.97 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.7	-12.66 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	58.7	+28.39 %
PMGD PFV Cachiuyo II	97.0	59.5	-38.60 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.8	-30.51 %
PMGD PFV Calama	92.8	101.1	+8.97 %
PMGD PFV Calle Larga	26.7	28.5	+6.82 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.6	27.2	-8.14 %
PMGD PFV Canelillo	16.3	19.6	+20.17 %
PMGD PFV Canesa	26.8	21.0	-21.57 %
PMGD PFV Cantera	26.5	26.6	+0.64 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	6.8	+4.00 %
PMGD PFV Caracoles	26.7	23.5	-12.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	86.3	82.4	-4.57 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	17.2	26.1	+51.73 %
PMGD PFV Parque San Javier	30.1	25.3	-16.11 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	75.6	68.5	-9.40 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	62.2	63.8	+2.52 %
PMGD PFV Pastrán	60.9	102.9	+69.06 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	81.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	27.0	28.6	+5.96 %
PMGD PFV Pegasus	28.7	24.6	-14.43 %
PMGD PFV Pellin	94.5	73.3	-22.35 %
PMGD PFV Pelumpen	17.1	2.7	-84.48 %
PMGD PFV Penaflor	92.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	23.3	-9.97 %
PMGD PFV Pepa	96.9	94.7	-2.30 %
PMGD PFV Pequén	28.7	15.5	-45.87 %
PMGD PFV Peralillo	22.4	25.3	+12.99 %
PMGD PFV Pesaro	24.5	26.8	+9.30 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.0	-13.48 %
PMGD PFV Pichón	14.8	16.3	+9.72 %
PMGD PFV Picunche	71.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	30.5	27.5	-9.80 %
PMGD PFV Pilpilén	22.2	24.4	+9.68 %
PMGD PFV Piquero	95.6	98.5	+2.95 %
PMGD PFV Pirque	24.1	24.0	-0.37 %
PMGD PFV Pitotoy	31.2	29.6	-5.10 %
PMGD PFV Pitra	26.1	25.2	-3.48 %
PMGD PFV Placilla	84.3	76.6	-9.17 %
PMGD PFV Playerito	31.4	27.0	-14.06 %
PMGD PFV Playero	31.7	27.2	-14.14 %
PMGD PFV Playeron	31.9	27.2	-14.69 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	55.2	61.8	+11.91 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Población	23.1	23.4	+1.21 %
PMGD PFV Pocillas	19.8	25.9	+30.87 %
PMGD PFV Pomuyeto	23.9	23.6	-1.32 %
PMGD PFV Portezuelo	27.4	24.9	-9.04 %
PMGD PFV Pretty Field	11.1	13.9	+25.09 %
PMGD PFV Puangue	44.7	44.4	-0.74 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	25.9	25.4	-1.84 %
PMGD PFV Pueblo Seco	96.7	79.8	-17.50 %
PMGD PFV Puelche	28.1	23.4	-16.77 %
PMGD PFV Puente Solar	28.3	21.6	-23.72 %
PMGD PFV Pullali	26.6	26.0	-2.26 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	18.3	+3.28 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	67.5	18.1	-73.24 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.4	73.1	-4.28 %
PMGD PFV Quetena	94.4	95.4	+1.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	66.4	64.1	-3.49 %
PMGD PFV Casuto	24.6	24.0	-2.60 %
PMGD PFV Catemu	17.9	17.9	-0.11 %
PMGD PFV Cato Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	19.5	9.6	-50.85 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.3	90.9	+16.16 %
PMGD PFV Cefalu Solar	23.4	26.5	+12.84 %
PMGD PFV Centauro Solar	85.4	74.9	-12.26 %
PMGD PFV Chacabuco	98.7	98.4	-0.33 %
PMGD PFV Chalinga	25.9	26.9	+3.79 %
PMGD PFV Champa	22.8	86.0	+276.65 %
PMGD PFV Chancon	30.8	21.4	-30.52 %
PMGD PFV Chañar del Verano	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.0	67.0	+6.32 %
PMGD PFV Chicauma Verano	55.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chilener	13.7	14.7	+7.68 %
PMGD PFV Chimbarongo	29.1	21.7	-25.40 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.8	18.1	-26.85 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	23.5	48.0	+103.78 %
PMGD PFV Citrino	24.9	9.6	-61.29 %
PMGD PFV Ckilir	93.6	89.0	-4.88 %
PMGD PFV Clementina	12.4	12.5	+0.64 %
PMGD PFV Cocharcas	26.4	23.3	-11.79 %
PMGD PFV Cocinillas	19.4	20.3	+4.75 %
PMGD PFV Coinco	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colchagua	27.4	26.8	-2.19 %
PMGD PFV Colina	99.2	94.9	-4.33 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.3	26.5	-6.12 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	31.1	-5.90 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.8	28.4	+6.12 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.8	+172.51 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.0	8.8	-32.67 %
PMGD PFV Corso	23.8	53.8	+126.44 %
PMGD PFV Cortijo	65.2	52.8	-19.02 %
PMGD PFV Covadonga	90.3	86.0	-4.68 %
PMGD PFV Coyunche	30.1	25.9	-14.08 %
PMGD PFV Crucero	28.5	20.0	-29.75 %
PMGD PFV Cruz	28.5	29.1	+1.96 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	24.2	-15.71 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.8	22.3	-13.58 %
PMGD PFV Dadinco	27.8	26.8	-3.31 %
PMGD PFV Darlin	78.7	91.6	+16.34 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.0	85.0	+1.19 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	59.3	103.6	+74.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	20.0	21.8	+8.75 %
PMGD PFV Quilmo Solar	50.7	50.7	-0.05 %
PMGD PFV Quinantu	76.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	30.6	28.7	-6.12 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	68.0	76.2	+11.98 %
PMGD PFV REN	36.5	55.2	+51.50 %
PMGD PFV RLA	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	25.8	25.2	-2.33 %
PMGD PFV Ratulemus	29.6	19.9	-32.69 %
PMGD PFV Rauquen	81.7	74.4	-8.96 %
PMGD PFV Rcu	54.4	53.6	-1.41 %
PMGD PFV Recoleta	41.7	40.7	-2.59 %
PMGD PFV Rengo	66.2	71.7	+8.39 %
PMGD PFV Rexner	25.2	0.1	-99.68 %
PMGD PFV Rimini	87.3	91.9	+5.32 %
PMGD PFV Rinconada	85.7	78.9	-7.99 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.1	90.0	-14.38 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.7	32.3	-1.16 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	25.7	28.1	+9.16 %
PMGD PFV Romeria	97.7	83.9	-14.07 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.0	50.6	-9.64 %
PMGD PFV Rucapaine	95.5	98.6	+3.28 %
PMGD PFV Río Peuco	11.1	13.8	+25.25 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.6	+3.50 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	17.0	18.8	+10.25 %
PMGD PFV SDSI	28.2	22.0	-22.01 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	26.0	-
PMGD PFV SGT Catapilco	65.4	90.8	+38.83 %
PMGD PFV SGT Tucapel	50.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	26.6	-2.64 %
PMGD PFV SP Malloa	19.6	19.7	+0.59 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	18.5	18.9	+2.21 %
PMGD PFV Salerno Solar	27.0	28.1	+4.22 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.9	12.5	+5.12 %
PMGD PFV San Alberto	35.2	33.1	-5.80 %
PMGD PFV San Antonio	19.7	49.2	+150.33 %
PMGD PFV San Camilo	23.4	26.4	+12.86 %
PMGD PFV San Carlos	24.8	22.7	-8.56 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	21.5	24.2	+12.22 %
PMGD PFV San Eugenio	83.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	32.7	28.8	-11.87 %
PMGD PFV San Isidro	22.8	23.1	+1.23 %
PMGD PFV San José II	30.7	29.2	-5.17 %
PMGD PFV San Pedro	25.2	19.2	-23.97 %
PMGD PFV San Rafael	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	92.3	0.2	-99.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	30.6	22.5	-26.47 %
PMGD PFV Don Jorge	33.7	31.0	-7.87 %
PMGD PFV Don Mariano	28.0	26.0	-6.97 %
PMGD PFV Don Martín	29.6	24.5	-17.34 %
PMGD PFV Don Matías	25.4	24.6	-3.07 %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.4	45.2	-11.92 %
PMGD PFV Don Simón	28.3	27.0	-4.39 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	25.1	-0.91 %
PMGD PFV Doña Regina	20.1	23.0	+14.43 %
PMGD PFV Doñihue	62.4	71.9	+15.14 %
PMGD PFV Duquenco Solar	92.4	67.0	-27.55 %
PMGD PFV EA SF Graneros	27.6	27.0	-2.37 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	22.9	23.0	+0.52 %
PMGD PFV Eclipse	92.4	46.8	-49.32 %
PMGD PFV El Boco	26.6	66.1	+148.46 %
PMGD PFV El Caiquén	68.9	89.6	+30.05 %
PMGD PFV El Cardenal	13.3	17.7	+32.98 %
PMGD PFV El Carpintero	77.2	56.3	-27.04 %
PMGD PFV El Castaño	40.3	44.9	+11.46 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.4	14.9	+31.32 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.4	13.6	+19.36 %
PMGD PFV El Chercan	91.1	93.4	+2.52 %
PMGD PFV El Chincol	22.8	28.6	+25.31 %
PMGD PFV El Chucao	23.6	22.1	-6.23 %
PMGD PFV El Cuervo	18.7	17.8	-4.71 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	11.2	-9.12 %
PMGD PFV El Divisadero	29.1	19.4	-33.14 %
PMGD PFV El Estero	19.2	18.1	-5.93 %
PMGD PFV El Flamenco	64.4	76.8	+19.19 %
PMGD PFV El Gaviotín	45.1	67.8	+50.52 %
PMGD PFV El Huaso	20.1	18.6	-7.28 %
PMGD PFV El Ingenio	82.7	82.3	-0.44 %
PMGD PFV El Interlocutor	25.0	26.3	+5.03 %
PMGD PFV El Laurel	70.2	68.7	-2.12 %
PMGD PFV El Litre	84.2	87.9	+4.38 %
PMGD PFV El Loro Choroy	76.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	58.1	62.4	+7.49 %
PMGD PFV El Monte	26.6	26.1	-1.66 %
PMGD PFV El Palqui	24.0	26.2	+9.25 %
PMGD PFV El Picurio	29.0	29.9	+3.10 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	30.8	-5.23 %
PMGD PFV El Pitio	24.2	27.2	+12.42 %
PMGD PFV El Piuquen	26.8	22.0	-17.93 %
PMGD PFV El Queltehue	32.6	31.2	-4.42 %
PMGD PFV El Quemado	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	56.5	36.3	-35.75 %
PMGD PFV El Rayador	42.5	70.0	+64.63 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.6	25.0	-12.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Adriana	26.4	19.2	-27.39 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.3	32.0	-3.97 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.8	20.6	+9.25 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.8	25.0	-18.77 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.1	-88.15 %
PMGD PFV Santa Clara	3.0	3.1	+3.67 %
PMGD PFV Santa Cruz	66.5	93.1	+40.03 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	88.3	91.9	+4.13 %
PMGD PFV Santa Emilia	96.3	94.6	-1.76 %
PMGD PFV Santa Ester	18.3	26.3	+43.61 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	26.4	25.6	-3.26 %
PMGD PFV Santa Julia	30.0	32.0	+6.70 %
PMGD PFV Santa Laura	32.8	21.3	-35.12 %
PMGD PFV Santa Lucía	57.9	34.5	-40.45 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.1	25.9	-0.84 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.0	28.2	-2.66 %
PMGD PFV Santa Pamela	75.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	21.2	-19.98 %
PMGD PFV Santa Teresita	83.9	87.4	+4.14 %
PMGD PFV Santuario	32.7	27.0	-17.40 %
PMGD PFV Saturno Norte	9.8	10.7	+9.39 %
PMGD PFV Siete Colores	54.2	56.6	+4.35 %
PMGD PFV Sofia	21.6	22.1	+2.13 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.6	68.3	-3.29 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.3	17.3	-5.20 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	21.2	-19.91 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.5	29.5	+117.99 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	61.8	102.9	+66.54 %
PMGD PFV Tabolango	87.7	99.4	+13.31 %
PMGD PFV Talagante	48.6	49.8	+2.53 %
PMGD PFV Talca	46.4	50.3	+8.41 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	14.4	-55.72 %
PMGD PFV Tallado	82.8	88.7	+7.10 %
PMGD PFV Tamarama	57.4	57.5	+0.23 %
PMGD PFV Tamarugo	25.9	24.5	-5.44 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.7	-25.02 %
PMGD PFV Taranto	66.9	72.9	+8.87 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.6	40.6	+10.73 %
PMGD PFV Tijeral	22.8	25.0	+9.61 %
PMGD PFV Til Til	26.7	18.1	-32.07 %
PMGD PFV Torino	77.8	68.9	-11.46 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.1	17.5	-30.41 %
PMGD PFV Tortuga	2.4	24.9	+931.48 %
PMGD PFV Tranque del Sol	76.9	90.3	+17.36 %
PMGD PFV Trebal	19.3	18.7	-2.96 %
PMGD PFV Trebo	29.9	28.9	-3.48 %
PMGD PFV Trica-Dos	19.6	22.0	+12.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	21.4	-17.10 %
PMGD PFV El Roble	92.7	87.8	-5.24 %
PMGD PFV El Romeral	81.6	78.0	-4.52 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	33.1	-0.96 %
PMGD PFV El Sauce	31.2	28.0	-10.16 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuke	8.8	9.8	+10.87 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	80.0	+68.32 %
PMGD PFV El Trile	47.8	53.1	+11.18 %
PMGD PFV El Turpial	22.1	21.4	-3.16 %
PMGD PFV El Zorzal	23.4	23.7	+1.15 %
PMGD PFV Enami Solar	47.4	58.0	+22.26 %
PMGD PFV Encino	21.9	20.7	-5.44 %
PMGD PFV Encon	76.2	75.5	-0.88 %
PMGD PFV Erinome	22.4	25.2	+12.55 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.9	25.9	-3.53 %
PMGD PFV Esfena	48.3	48.2	-0.04 %
PMGD PFV Esperanza	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	17.6	16.9	-4.14 %
PMGD PFV Fardela Negra	23.0	21.4	-7.08 %
PMGD PFV Filomena	25.1	24.5	-2.32 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	55.7	84.0	+50.97 %
PMGD PFV Foster	0.0	27.1	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	31.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Francisco	30.9	28.8	-6.67 %
PMGD PFV Fulgor	23.5	24.7	+5.02 %
PMGD PFV Fuster del Verano	75.1	75.4	+0.41 %
PMGD PFV GR Lemu	53.6	45.2	-15.66 %
PMGD PFV GR Peumo	90.3	90.6	+0.31 %
PMGD PFV GR Pitao	87.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	76.7	87.4	+14.02 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabriela	103.7	103.8	+0.07 %
PMGD PFV Girasoles	26.2	24.9	-4.67 %
PMGD PFV Granada	73.5	71.4	-2.87 %
PMGD PFV Granate	58.2	103.8	+78.17 %
PMGD PFV Guadalao	24.0	33.9	+41.08 %
PMGD PFV Guadalupe	58.7	57.3	-2.37 %
PMGD PFV Guanaco Solar	91.9	90.0	-2.07 %
PMGD PFV Guarana	13.8	14.1	+2.61 %
PMGD PFV Helios	13.1	10.3	-21.41 %
PMGD PFV Hijueta 4	29.2	26.1	-10.75 %
PMGD PFV Homero	31.1	28.0	-9.94 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	9.7	-57.75 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-89.66 %
PMGD PFV Huape	26.3	21.6	-17.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tricahue II	91.5	27.7	-69.78 %
PMGD PFV Trinidad	9.5	9.1	-4.73 %
PMGD PFV Tucucure	26.9	22.5	-16.43 %
PMGD PFV Turquia	11.1	11.7	+5.30 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.3	+200.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	2.3	+20.62 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	80.9	98.4	+21.64 %
PMGD PFV Valle Oeste II	79.7	96.1	+20.58 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.7	19.7	-37.98 %
PMGD PFV Ventisquero	97.1	93.1	-4.16 %
PMGD PFV Venturada	95.8	80.7	-15.77 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.3	16.1	-6.81 %
PMGD PFV Victoria	64.2	46.1	-28.27 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.8	62.5	-0.62 %
PMGD PFV Villa Cruz	20.1	18.2	-9.45 %
PMGD PFV Villa Moscoso	24.0	28.1	+17.31 %
PMGD PFV Villa Prat	26.5	25.4	-4.45 %
PMGD PFV Villa Seca	20.3	21.3	+4.98 %
PMGD PFV Villa Solar	26.1	23.8	-8.85 %
PMGD PFV Violeta	81.1	78.9	-2.69 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.4	28.4	+12.02 %
PMGD PFV Viñas del Sol	51.4	50.7	-1.49 %
PMGD PFV Yahutela	54.1	56.1	+3.71 %
PMGD PFV Ñihue	10.0	6.0	-39.48 %
PMGD PFV Ñiquén	22.7	19.3	-15.15 %
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 Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Huaquelon	63.9	103.5	+61.96 %
PMGD PFV Huigan	84.3	97.9	+16.03 %
PMGD PFV Hurtado	25.3	22.2	-11.99 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	21.4	-34.71 %
PMGD PFV Independencia	21.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.2	25.6	-6.03 %
PMGD PFV Jahuel	56.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	24.2	23.3	-3.88 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.4	32.2	-67.90 %
PMGD PFV Jilguero	14.1	17.9	+26.90 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.0	13.9	-7.07 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.7	23.2	-13.07 %
PMGD PFV La Acacia	84.6	57.6	-31.88 %
PMGD PFV La Blanquina	92.8	91.8	-1.01 %
PMGD PFV La Chapeana	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	13.2	+21.17 %
PMGD PFV La Esperanza II	82.2	74.3	-9.61 %
PMGD PFV La Estancia	26.1	27.0	+3.34 %
PMGD PFV La Foresta	28.1	23.7	-15.71 %
PMGD PFV La Frontera	43.9	25.9	-41.06 %
PMGD PFV La Gamboina	56.1	54.1	-3.58 %
PMGD PFV La Huerta	19.6	26.6	+35.96 %
PMGD PFV La Lajuela	54.9	53.6	-2.42 %
PMGD PFV La Ligua	26.8	20.5	-23.58 %
PMGD PFV La Manga	31.5	16.7	-47.06 %
PMGD PFV La Muralla	25.0	24.3	-2.84 %
PMGD PFV La Palma Solar	99.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	64.5	62.0	-3.84 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	89.1	81.6	-8.43 %
PMGD PFV La Victoria	89.3	84.4	-5.56 %
PMGD PFV Lagunilla	25.5	8.0	-68.72 %
PMGD PFV Laja Andino	100.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.0	18.2	-3.80 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.4	1.4	-83.15 %
PMGD PFV Las Cabras	26.2	17.1	-34.86 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.5	68.6	-6.64 %
PMGD PFV Las Catitas	17.7	44.3	+150.31 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	15.9	-39.51 %
PMGD PFV Las Chilcas	34.0	45.7	+34.15 %
PMGD PFV Las Codornices	17.3	27.6	+59.25 %
PMGD PFV Las Golondrinas	41.7	55.3	+32.63 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.1	27.0	+57.72 %
PMGD PFV Las Majadas	65.7	39.0	-40.67 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	34.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curautma	-	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	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.9	-
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	-	22.7	-
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	-	14.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.8	-
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 Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	24.1	5.6	-76.88 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palomas	20.5	26.3	+28.24 %
PMGD PFV Las Perdices	21.6	21.9	+1.48 %
PMGD PFV Las Rojas	25.9	22.2	-14.17 %
PMGD PFV Las Taguas	54.2	86.7	+60.09 %
PMGD PFV Las Tencas	68.4	65.5	-4.14 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.6	2.7	-90.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Turcas	31.9	15.8	-50.63 %
PMGD PFV Lengua	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.0	30.7	-7.00 %
PMGD PFV Linares	27.7	51.5	+85.93 %
PMGD PFV Lingue	29.7	27.4	-7.84 %
PMGD PFV Lipangue	26.9	22.0	-18.25 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.0	19.3	-22.96 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	86.4	92.2	+6.70 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.5	48.0	+0.95 %
PMGD PFV Llay Llay	60.4	66.7	+10.57 %
PMGD PFV Lloica	20.4	24.4	+19.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23425.7	21221.9	-9.41 %

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 (*)

TER Neuquén I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Rapel	44.0	Indisponible. Causa informada: Búsqueda de persona desaparecida en sector de Navidad (aguas abajo de la Central), según SDCF 2024132972.
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 Guacolda 1	60.0	Indisponible. Causa informada: Alta vibración en descansos de turbina, según IF 2024005647.
TER Guacolda 4	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de anomalía en el turbo reactor de equipo de abatimiento, según SDCF 2024132066.
TER IEM	0.0	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.
TER Nehuenco II Gas Arg	50.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005629.

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	100.0	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	100.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	100.0	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	0.0	TG1A Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	94.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
01:19	Transec	S/E Monterrico paño A3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión circuitos de control y protecciones para investigar apertura del interruptor 52A3, según SDCF 2024132800.
01:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Charrúa - Los Tilos interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.4 MW de consumos correspondientes a SS/EE Tap Off Santa Clara y Los Tilos. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 110 a 112 de tramo Tap Off Santa Clara - Los Tilos y conductor cortado entre estructuras 17 a 18 del tramo Charrúa - Tap Off Santa Clara, según IF 2024005631.
01:21	Puntilla	Línea de 66 kV Tap Off Santa Clara - Itata interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Apertura de 52B6 S/E Charrúa, según IF 2024005634.
04:28	STS	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Lucero - Los Tilos interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.5 MW de consumos correspondientes a S/E Tres Esquinas, según IF 2024005633.
04:45	STS	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Lucero - Los Tilos cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Tres Esquinas y Los Tilos, cancelado IF 2024005633.
06:45	Transec	S/E Monterrico paño A3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132800.
07:50	Engie Generación	C. Tocopilla U16 con mínimo técnico provisorio. Causa informada: Control de temperatura combustión, según IL 2024002047.
08:00	Enel Generación	C. Rapel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Búsqueda de persona desaparecida en sector de Navidad (aguas abajo de la Central), según SDCF 2024132972.
08:05	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible y cancela IF 2024005629.
08:34	Transec	Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024132798 y 2024132799.
10:50	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Tap Off Santa Clara cerrada , según IF 2024005631.
11:00	Puntilla	Línea de 66 kV Tap Off Santa Clara - Itata cerrada, cancelado IF 2024005634.
11:29	Enlasa	C. Guacolda U-1 sale del servicio de forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Alta vibración en descansos de turbina, según IF 2024005647.
13:18	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2024005646.
14:00	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia a solicitud de CGE Distribución, según SICF 2024132975.
14:10	Engie Generación	C. PE Calama sin CPF. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2024002048.
14:18	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 E/S y disponible, cancela IF 2024005646.
15:16	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 17.5 MW de consumos de SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte y Quintay. Causa informada: Transformador de 66/12 kV 3.5 MVA de S/E Quintay con pérdida de aceite y bushing quebrado, según IF 2024005639.
15:16	Chilquinta	Transformador de 66/12 kV 3.5 MVA de S/E Quintay con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Pérdida de aceite y bushing quebrado, según IF 2024005649.
15:17	Chilquinta	S/E Casablanca recuperado el 100 % de los consumos desde S/E San Antonio.
15:18	Chilquinta	S/E Algarrobo Norte recuperado el 100 % de los consumos desde línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 2.
16:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Clara - Los Tilos cerrada, según IF 2024005631.
17:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:48	AES Andes	S/E Andes transformador N° 2 de 345/220/23 kV, 250 MVA en servicio, cancelado IF 2024005592.

Hora	Centro de Control	Observación
18:52	Colbún	C. Nehuenco II sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Opera alto estrés en turbina de Media presión, según IF 2024005647.
19:02	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas de mantenimiento mayor, según SD 2024085793.
19:06	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas de mantenimiento mayor, según SD 2024085793.
19:50	Colbún	C. Nehuenco II TG sincronizada en pruebas.
20:09	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 1 cerrada, cancelado IF 2024005639.
20:14	CGE - Transmisión	S/E Talcahuano desconectador 89B2 sin limitación, cancelado IL 2023001908.
20:24	Colbún	C. Nehuenco II TV sincronizada en pruebas.
20:40	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de módulo 1 de inversor A2 por alarma de alta corriente de salida en tarjeta de contro, según SDCF 2024133002.
20:54	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 limitada a 120 MW. Causa informada: Marejadas en la bahía de Mejillones, según IL 2024002049.
21:20	Enel Generación	C. Rapel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132972.
21:50	Enlasa	C. Guacolda U-1 sincronizada en pruebas.
23:00	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible y en servicio, cancela IF 2024005647.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26.4 [MW/m].
04:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -394.7 [MW].
08:12	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 18 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.
08:12	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:12	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,0 [MW/m].
19:00	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.
19:00	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.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 814.9 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen 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. Río Picoquén, 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 erróneo, 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		

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		

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			
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 - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21			
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.	28/12/2024	21:12			

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	25/12/2024	07:29		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	27/12/2024	07:30	28/12/2024	01:50
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/12/2024	19:31	28/12/2024	09:54
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	27/12/2024	23:30		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	28/12/2024	02:10	28/12/2024	12:56
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	28/12/2024	07:57	28/12/2024	20:05
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/12/2024	20:07		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/12/2024	20:15		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	28/12/2024	21:10		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	28/12/2024	23:52		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	28/12/2024	23:56		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de
diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-03-2025 11:48:08
Estado: Ejecución Efectiva, Ejecución Efectiva
Total registros General: 79
Total registros Subestación: 41

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024126951	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCÓ	1312	S/E PENCÓ CA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del patio CA asociado al circuito Desdoble Guzmán de S/E Penco, por auditoría de protección, según carta DE DSO42-19 del CEN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar SACT1 de S/E Penco, por maniobras de apertura y cierre del desconector BRCA-1 lado barra del circuito Desdoble Guzmán S/E Penco.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del patio CA asociado al circuito Desdoble Guzmán de S/E Penco, por auditoría de protección, según carta DE DSO42-19 del CEN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar SACT1 de S/E Penco, por maniobras de apertura y cierre del desconector BRCA-1 lado barra del circuito Desdoble Guzmán S/E Penco.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 04:00	20-12-24 19:00	20-12-24 08:13	20-12-24 14:48	
2024130761	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUQUENES	26592	S/E CAUQUENES CP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio asociada a NUP 1422 "PMG Parque Fotovoltaico Cauquenes"	Riesgo medio y controlado.	Puesta en servicio asociada a NUP 1422 "PMG Parque Fotovoltaico Cauquenes"	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 10:00	20-12-24 17:00	20-12-24 10:54	20-12-24 12:53	
2024130767	Subestación	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	2912 BA S/E CHENA 220KV BP2 (AS) 2913 BA S/E CHENA 220KV BP1 2914 BA S/E CHENA 220KV BP2 (AS) 3048 BA S/E CHENA 220KV BP2 (AS)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 220 KV de la subestación.	Operación indeseada de pafos mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes se lavan uno a la vez	Freente a una operación automática del componente señalado SFS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 09:00	20-12-24 18:00	20-12-24 09:17	20-12-24 14:20		
2024126933	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCÓ	33792	S/E PENCÓ CS [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del patio CA asociado al circuito Desdoble de S/E Penco, por auditoría de protección, según carta DE DSO42-19 del CEN CGE. No requiere repaso de consumos, aislación correctamente aislada.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del patio CA asociado al circuito Desdoble de S/E Penco, por auditoría de protección, según carta DE DSO42-19 del CEN CGE. No requiere repaso de consumos, aislación correctamente aislada.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 13:00	20-12-24 08:12	20-12-24 10:36	
2024129452	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535 BA S/E CALDERA 230V B1 536 BA S/E CALDERA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del S2T1 y S2CT1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de S/E S2CT1 y S2CT1 en SE Caldera, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 11:49	20-12-24 15:16		
2024129453	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	639	S/E CHAÑARAL	539 BA S/E CHAÑARAL 13.2KV 540 BA S/E CHAÑARAL 230V	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del S2T1 y S2CT1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de S/E S2CT1 y S2CT1 en SE Chañaral. En S/E El Salado se requiere orden de no reconectar S2T1 según SDO enviada a Transelco, condiciones que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 07:01	20-12-24 10:26		
2024130096	Subestación	Ejecución Efectiva	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1008	S/E NORGENDER	22787 S/E NORGENDER I1 22788 S/E NORGENDER I2 22789 S/E NORGENDER I3 22790 S/E NORGENDER I4 22791 S/E NORGENDER I5 22792 S/E NORGENDER I6 22793 S/E NORGENDER I7 22794 S/E NORGENDER I8 22795 S/E NORGENDER I9 22796 S/E NORGENDER I10 22797 S/E NORGENDER I11 22798 S/E NORGENDER I12 22799 S/E NORGENDER I13 22800 S/E NORGENDER I14 22801 S/E NORGENDER I15 22802 S/E NORGENDER I16 22803 S/E NORGENDER I17 22804 S/E NORGENDER I18 22805 S/E NORGENDER I19 22806 S/E NORGENDER I20 22807 S/E NORGENDER I21 22808 S/E NORGENDER I22 22809 S/E NORGENDER I23 22810 S/E NORGENDER I24 22811 S/E NORGENDER I25 22812 S/E NORGENDER I26 22813 S/E NORGENDER I27 22814 S/E NORGENDER I28 22815 S/E NORGENDER I29 22816 S/E NORGENDER I30 22817 S/E NORGENDER I31 22818 S/E NORGENDER I32 22819 S/E NORGENDER I33 22820 S/E NORGENDER I34 22821 S/E NORGENDER I35 22822 S/E NORGENDER I36 22823 S/E NORGENDER I37 22824 S/E NORGENDER I38 22825 S/E NORGENDER I39 22826 S/E NORGENDER I40 22827 S/E NORGENDER I41 22828 S/E NORGENDER I42 22829 S/E NORGENDER I43 22830 S/E NORGENDER I44 22831 S/E NORGENDER I45 22832 S/E NORGENDER I46 22833 S/E NORGENDER I47 22834 S/E NORGENDER I48 22835 S/E NORGENDER I49 22836 S/E NORGENDER I50	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgender.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgender: Señalar y No Reconectar S2T1, S2D2 y S2D1T1. S/E Cruces: Señalar y No Reconectar S2T12 y S2T13. S/E Cruz Señalar y No Reconectar S2T1, S2D2, S2D1T1 y S2T12. S/E Barrios: Señalar y No Reconectar S2T1, S2D2 y S2D1T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 08:15	20-12-24 12:38		
2024131005	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA LTDA.	178	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	18690 otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento de equipos de comunicación	Riesgo bajo, trabajo se realiza con personal calificado y procedimientos actualizados.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 20:00	20-12-24 15:27	20-12-24 18:57		
2024130967	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GREGOFOS	3272	BA S/E GREGOFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Gregofos. Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Cofahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 17 y 103. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Gregofos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Cofahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 17 y 103. Turno A. Restricciones: Gregofos, S2T1, S2T4, S2B, S2T13 No reconectar. Durante de los trabajos S2, S6, S2 Gregofos o Barra Principal N°1 220 KV - Gregofos. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Gregofos, Cereza, Ladernia y barreras duras Zona segregada y señalizada. Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 20:00	
2024131081	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	474	S/E PULLINQUE	1376	T2D S/E PULLINQUE B75	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T5 de SE PULLINQUE para realizar faenas de mantenimiento preventivo y resolución de fallas en el mencionado equipo. Se realizará el "reemplazo de termómetro de enollado y top up y válvula de alivio, además de adicionar conductas y ventanilla lateral del transformador". Consumos serán transferidos previamente a través de redes de media tensión de propiedad de Transelco.	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Faenas coordinadas con Frontal	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 08:50	20-12-24 17:40	
2024131461	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2795	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de repunte y traslado, Excavaciones, Instalación de enramadura, Maldaga, instalación parras de anclaje, Homologación en S/E Vallénar.	Bajo	Actividades: S/E Vallénar: Trabajo de repunte y traslado, Excavaciones, Instalación de enramadura, Maldaga, instalación parras de anclaje, Homologación en S/E Vallénar. Restricciones: Subestación Vallénar, S2C1 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado. Instalaciones en Riego: Pafos Línea CDE, VLL, Albellón. Temporalidad de los Riegos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Subestación Vallénar, Delimitar la zona de trabajo. Se utilizarán conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 11:37	20-12-24 20:00	
2024130999	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32054	PA S/E PARIKAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S201 2051_2024) Medición de contaminación de teñido a estructuras 153 y 200, Medición de contaminación de teñido a estructuras 002.	Instalaciones en Riego 1 S200KV los cambios. Parias C2, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Las Parias S2C7 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024130994	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32055	PA S/E PARIKAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S201 2051_2024) Medición de contaminación de teñido a estructuras 153 y 200, Medición de contaminación de teñido a estructuras 002.	Instalaciones en Riego 1 S200KV los cambios. Parias C2, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parikas, S2B3 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024130989	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32057	PA S/E PARIKAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S201 2051_2024) Medición de contaminación de teñido a estructuras 153 y 200, Medición de contaminación de teñido a estructuras 002.	Instalaciones en Riego 1 S200KV los cambios. Parias C1, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parikas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024130984	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32058	PA S/E PARIKAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S201 2051_2024) Medición de contaminación de teñido a estructuras 153 y 200, Medición de contaminación de teñido a estructuras 002.	Instalaciones en Riego 1 S200KV los cambios. Parias C1, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parikas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024130413	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32054	PA S/E PARIKAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S201 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parias C1 y C2 S200 KV.	Instalaciones en Riego 1 S200KV los cambios. Parias C2, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Las Parias S2C7 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024126531	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32056	PA S/E PARIKAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(S201 199) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trapeo de estructura y Drene sobre 1 - Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riego 1 S200KV Parias - Combos C2, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parikas, S2B3 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024126809	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32058	PA S/E PARIKAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(S201 199) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trapeo de estructura y Drene sobre 1 - Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riego 1 S200KV Parias - Combos C1, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parikas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024126587	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32059	PA S/E PARIKAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(S201 199) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trapeo de estructura y Drene sobre 1 - Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riego 1 S200KV Parias - Combos C1, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parikas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024130400	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32055	PA S/E PARIKAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S201 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parias C1 y C2 S200 KV.	Instalaciones en Riego 1 S200KV los cambios. Parias C2, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parikas, S2B3 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024130399	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32058	PA S/E PARIKAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S201 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parias C1 y C2 S200 KV.	Instalaciones en Riego 1 S200KV los cambios. Parias C1, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parikas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024126462	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32055	PA S/E PARIKAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(S201 199) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trapeo de estructura y Drene sobre 1 - Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riego 1 S200KV Parias - Combos C2, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parikas, S2B3 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024130387	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSGASION PARIKAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIKAS	32057	PA S/E PARIKAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (S201 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parias C1 y C2 S200 KV.	Instalaciones en Riego 1 S200KV los cambios. Parias C1, Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parikas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bisques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:00	20-12-24 15:14	
2024131159	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E AGUA AMARGA	32180 S/E AGUA AMARGA I1 32181 S/E AGUA AMARGA I2 32182 S/E AGUA AMARGA I3 32183 S/E AGUA AMARGA I4 32184 S/E AGUA AMARGA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Tramete realizará lavado de aislación en estructuras 357 a 385 de la línea Don Hector - Agua Amarga. Se requiere precaución de no reconectar pafos seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado	Tramete realizará lavado de aislación en estructuras 357 a 385 de la línea Don Hector - Agua Amarga. Se requiere precaución de no reconectar pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 06:24	20-12-24 14:18		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024131545	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1084	S/E TABAPACA	2374	BA S/E TABAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Desmontaje de desconector B802-3 debido a flexión de estructura.	Actividades: SE Tarapacá: Desmontaje de desconector B802-3 debido a flexión de estructura. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra de transferencia, Indisponible S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Guigilco C2. Indisponible Instalaciones en Rango: Barra Transferencia 220 kV Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Guigilco, C2 Temporalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Rango: Mañe Bloques del jefe de fuente: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones energizadas. Evitar circular por zona con diagonal flechada. Tarapacá, Se instalará (F) tierra permanente de Bloques (B) en ambos lados de Barra de Transferencia en zona desconector B802-3 y (G) tierra provisionales en desconector B802-3 lado interruptor. Respetar 5 reglas de oro y delimitación de zona de trabajo. Utilización de tierra permanente para desconexión de conexiones.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 08:41	20-12-24 11:14		
2024130145	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1945	S/E TAP OFF 538	1666	TAP OFF 538 60/16 16 KV	Medición de malta a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malta a tierra S/E TAP Off 538.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E TAP OFF 538, 52871, S/E COPPA 5288, Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domeyko 5215, 5217, 5218, 5219, 5224, 5225, 5226, 5248, 5249, 5210. S/E Oregón 5212. S/E Puri 5212. S/E Chimbaras 5212. S/E Escudilla 5215. S/E SLC 5210. S/E Sulfura 5215. S/E Planta Oodas 52171, 52172. S/E Laguna Liza 5213. S/E COPPA 5212. S/E Arellano 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:33	20-12-24 18:33	20-12-24 09:23	20-12-24 11:53	
2024130139	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	2070 2071 2072	BA S/E DOMEYKO 220KV BP1 BA S/E DOMEYKO 220KV BP2 BA S/E DOMEYKO 220KV BT	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado adiciones S/E Domeyko	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.		No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:26	20-12-24 18:26	20-12-24 08:35	20-12-24 11:53	
2024200118	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	823	SULFUROS 220/60/13.8 KV N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza Limpieza, Inspección visual y termografía paño T2 SE Sulfuros	Riesgo Bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	SE Sulfuros: No reconectar 52072, 52077 y 5282	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:00	20-12-24 20:00	20-12-24 11:53	20-12-24 18:57	
2024130303	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	23641	S/E LA PORTADA HS	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	SAMEA, mediante documento SODI 1998, por trabajos de lavado adición LTI 10KV Guardammina La Portada	sin riesgo para CSE TR	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 5215 S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:00	20-12-24 20:00	20-12-24 07:20	20-12-24 11:37	
2024130089	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2793	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Lavado de adición en la red de media tensión.	Bajo	A solicitud de CSE según SODI 5714 por Lavado de adición en la red de media tensión. Instalación con restricciones: Paño Línea L201, VLS-Añillos (No reconectar). Instalación con riesgo: Paño Línea L201, VLS-Añillos. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:00	20-12-24 19:00	20-12-24 10:55	20-12-24 11:14	
2024130119	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23028 23030	S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza Limpieza, Inspección visual y termografía paño B2 SE Sulfuros	Riesgo Bajo, Trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Subestación Sulfurosno reconectar 582	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:00	20-12-24 20:00	20-12-24 11:53	20-12-24 18:57	
2024132968	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomose	1656	S/E MONTERRICO	35215 30840	S/E MONTERRICO BT1 S/E MONTERRICO BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmis, por trabajo en sus instalaciones, se requiere desconectar T1 y T2 de S/E Monterrico. Los consumos de S/E Monterrico se transferiran hacia T3 de S/E Chillón por Barra 58KV.	Riesgo controlado en faenas ajenas a CSE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 01:24	20-12-24 06:00	20-12-24 01:24	20-12-24 06:51	
2024131651	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21103	PA S/E ATACAMA JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Inspección de termografía a equipos paño JR, NOTA: Transferencia de paño JB.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Inspección de termografía a equipos paño JR, NOTA: Transferencia de paño JB. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: 1.220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Rangos: Al inicio de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:01	20-12-24 08:00	20-12-24 08:24	20-12-24 09:12	
2024131650	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	23162	S/E TABAPACA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Inspección de corromografía y termografía en equipos energizados del paño JB, NOTA: Transferencia de paño I2.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Inspección de corromografía y termografía en equipos energizados del paño JB, NOTA: Transferencia de paño I2. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: 1.220KV Tarapacá-Guigilco, C1 Temporalidad de los Rangos: Al inicio de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:01	20-12-24 06:00	20-12-24 06:29	20-12-24 07:40	
2024130689	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	1592	S/E TALCAHUANO B2	Alembrado de control	Sin Limitaciones	En relación a SO 2024130681, se realizaron trabajos de alambrado de control para la R55 del nuevo SDCS 8992 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizaron con equipamiento y personal calificado.	Trabajos relacionados a NUP 4797.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56	
2024130691	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SO 2024130690, se realizará la actualización de estrategia de control asociado al Scada del nodo Concepción.	Riesgos controlados, trabajos se realizaron con equipamiento y personal calificado.	Durante el desarrollo de los trabajos, se generaran intermitencias de comunicación por periodos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56	
2024130690	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SO 2024130689, se realizará la actualización de estrategia de control asociado al Scada de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizaron con equipamiento y personal calificado.	Durante el desarrollo de los trabajos, se generaran intermitencias de comunicación por periodos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56	
2024130683	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	348 4743 4764	BA S/E TALCAHUANO 66KV BA S/E TALCAHUANO 66KV BP1-52 BA S/E TALCAHUANO 66KV BP1-53	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión de las secciones de barra 66 KV N° 1, 2 y 3 de S/E Talcahuano, esto por reemplazo del SDCS 8992 de la S/E ya mencionada. Esto asociado a NUP 4797.	Riesgos controlados, trabajos se realizaron con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la línea LT 66 KV Talcahuano-Latorre N° 2 serán regalados desde T 66 KV Talcahuano-Peñales N°1. Los consumos asociados a la línea LT 66 KV Talcahuano-Peñales serán regalados desde LT 66 KV Alamos de Milla-Peñales. Los consumos asociados al transformador T-1 serán regalados desde el transformador T-2 de la misma S/E Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56	
2024130688	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	12	TALCAHUANO 124/60/13.8KV 75MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SO 2024130681, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizaron con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-1 serán regalados desde el transformador T-2 de la misma S/E Talcahuano. Actividades: S/E Monterrico: Investigación y revisión circuitos de control interruptor 5243 y protección del paño A2. Condiciones: * Se requiere SSEE Monterrico y Personal alimentada desde S/E Maude. Instalaciones en Rango: Paño Línea A2S1, MCH-Charilla 1, Indisponible. Temporalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente, No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56	
2024132800	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomose	1656	S/E MONTERRICO	30838	S/E MONTERRICO A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Monterrico: Investigación y revisión circuitos de control interruptor 5243 y protección del paño A3.	Bajo	Los consumos asociados al transformador T-4 serán regalados desde el transformador T-5 de la misma S/E Talcahuano. Adicionalmente, para control de carga en el transformador T-3 de S/E Talcahuano se realizaron transferencias de cargas en redes de MT a otros SDCS de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 08:00	20-12-24 01:19	20-12-24 08:45	
2024130685	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	274	T20 S/E TALCAHUANO BT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SO 2024130681, se realizará la desconexión del transformador T-4 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizaron con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-4 serán regalados desde el transformador T-5 de la misma S/E Talcahuano. Adicionalmente, para control de carga en el transformador T-3 de S/E Talcahuano se realizaron transferencias de cargas en redes de MT a otros SDCS de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	20-12-24 18:00	27-12-24 23:18	20-12-24 19:56	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16/01/2025 11:48:08

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 79

Total registros Central Generadora: 5

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024133002	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forosse	384	PPV PAMAPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitado [RE]	Reemplazo de módulo 1 inversor A2 por alarma de alta corriente de salida en tarjeta control en el proceso de salida por reserva	Riesgo bajo trabajos controlado por especialistas	Trabajos requieren PSA. Desconexión inversores A1 y A2, apertura interruptor 52E1 y desconectar 88E1. [Cierre 88E1]	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		28-12-24 20:40	28-12-24 23:00	28-12-24 20:40	29-12-24 00:13	
2024130952	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SUPREMA ELÉCTRICA VALLEPARA S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MANTENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitado [RE]	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Mantencillo. 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 Mantencillo a disposición de acubahn.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Mantencillo. 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 Mantencillo a disposición de acubahn.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		29-12-24 20:00	29-12-24 08:00	29-12-24 20:22	29-12-24 08:53	
2024130644	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR VIVEROS SPA [En_Revisión]	2093	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	PPV PISO PARQUE CAQUEÑENES [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Se Limitado [RE]	Energización y puesta en servicio de PMS PPV Caqueñenes. Se realizará energización y comisionamiento de centros de transformación y de inversores. Considera energización de línea 13.2 kV. Asociado a NUP 1422.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de PMS PPV Caqueñenes. Se realizará energización y comisionamiento de centros de transformación y de inversores. Asociado a NUP 1422. Considera cierre 52C9 SUT Caqueñenes.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		29-12-24 10:00	28-12-24 17:00	28-12-24 11:03	30-12-24 08:44	
2024132972	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Cursos Forosse	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitado [RE]	Solicita la autoridad Local la detención de Central Rapel, por búsqueda de persona desatendida en sector de Nuevas (según aviso de la Central Rapel).	Trabajo de terceros en no descarga de la Central. Riesgo medio	No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-12-24 08:00	28-12-24 20:00	28-12-24 08:00	28-12-24 21:20	
2024131777	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR LEYDA SPA [En_Revisión]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2152	PPV LEYDA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Se Limitado [RE]	Pruebas de rendimiento de PPV Leyda. Considera inspección de energía según programa. Se requiere que Central no sea limitada para validar las pruebas de rendimiento exigidas por el proyecto.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento de PPV Leyda. Considera inspección de energía según programa. Se requiere que Central no sea limitada para validar las pruebas de rendimiento exigidas por el proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		28-12-24 07:00	28-12-24 21:00	28-12-24 09:32	28-12-24 20:45	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 16-01-2025 11:48:08
Estado: Ejecución Exítoa, Ejecución Exítoa
Total registros General: 79
Total registros Línea: 33

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024132975	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSELEC S.A.	2083	Intervención	Origen Externo	Corte Físico	297	VILARICA - PUCON 68KV	EST. 438 - PUCON 68KV C1 VILARICA - EST. 438 68KV C1	551 551	Sin Limitaciones		A solicitud de la Compañía General de electricidad mediante SDO de corte forzado, se solicita Bloqueos de la reconexión automática del interruptor 5202 S/E Villarrica para realizar poda de emergencia de árbol en cruce cercano a línea de 6KV y con proyección a 17.6KV Villarrica-Pucón, el Bloqueo será efectivo: mantendrá dentro los trabajos	Riesgo bajo, trabajos de terreno	-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-24 04:00	28-12-24 17:00	28-12-24 04:00	28-12-24 17:07
2024130768	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	OSMO NAYLA - CHENA 220KV	EL RODRIGO - CHENA 220KV C2	1643 1641	Sin Limitaciones		Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio 220 VV de la subestación Chena.	Operación Inducida mientras se ejecuta el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frente a una operación automática del componente señalado S/S solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enterrados en plan de mantenimiento anual de CEN. Indicaciones con S/S. 2024020207	No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-24 09:00	28-12-24 18:00	28-12-24 09:17	28-12-24 14:20
2024130887	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODRIGO 220KV C1 EL RODRIGO - CHENA 220KV C1	1416 1417	Sin Limitaciones		A solicitud de S/S (SAESA), por lavado de aislación en S/E Chena. Coordinado con C. Santa Marta.	Instalación con riesgo Línea de 220 VV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-24 09:00	28-12-24 18:00	28-12-24 09:17	28-12-24 17:35	
2024130888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODRIGO 220KV C2 EL RODRIGO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	1418 1404 1405	Sin Limitaciones		A solicitud de S/S (SAESA), por lavado de aislación en S/E Chena. Coordinado con C. Santa Marta.	Instalación con riesgo Línea de 220 VV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-24 09:00	28-12-24 18:00	28-12-24 09:17	28-12-24 17:35	
2024130890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	1488 1489	Sin Limitaciones		A solicitud de S/S (SAESA), por lavado de aislación en S/E Chena.	Instalación con riesgo Línea de 220 VV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-24 09:00	28-12-24 18:00	28-12-24 09:17	28-12-24 17:35	
2024130891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	1490 1491	Sin Limitaciones		A solicitud de S/S (SAESA), por lavado de aislación en S/E Chena.	Instalación con riesgo Línea de 220 VV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-24 09:00	28-12-24 18:00	28-12-24 09:17	28-12-24 17:35	
2024130907	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLARILLOS SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1089	ENCUENTRO - COLLARILLOS 220KV	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - COLLARILLOS 220KV C2	3691 3692 3693 3694 3695 3696	Sin Limitaciones		Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en S/S, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vares 6490-6491-6492 y cruce entre vares 6489-6491-6492 y cruce entre vares 6489 -6490.	Riesgo Bajo. Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 5208 - 5219 y en S/E Collahuasi 5243 - 5244	No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 20:00	28-12-24 07:30	28-12-24 20:08
202413855	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DIQUEDO - LOS PEÑUOS 220KV	EST. 241 - LOS PEÑUOS 220KV C1	1808	Sin Limitaciones		Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:00	28-12-24 17:35
202413871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2000	PANGULPULI - LOS LAGOS 66KV	PANGULPULI - LOS LAGOS 66KV C1	1337	Sin Limitaciones		Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:00	28-12-24 20:00
202415218	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMAPACA - GEOSFLOS 220KV	TAMAPACA - GEOSFLOS 220KV C2	3601	Sin Limitaciones		A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloquea a la 1.220 KV Trepasé-Geogflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vares E1-E2, Para Paralelismo entre vares E33-E78, Cruce entre vares E34-E35	Instalaciones en Riesgo Línea 220 VV Trepasé-Geogflos C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:00	28-12-24 20:00		
202415244	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSFLOS - LAGUNAS 220KV	GEOSFLOS - LAGUNAS 220KV C2	3603	Sin Limitaciones		A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloquea a la 1.220 KV Geogflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vares E35-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vares E112-E113. (Soñ 432)	Instalaciones en Riesgo Línea 220 VV Geogflos-Lagunas C2. Chalcalco, Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:00	28-12-24 20:00		
202415270	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSFLOS - LAGUNAS 220KV	GEOSFLOS - LAGUNAS 220KV C1	3602	Sin Limitaciones		A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloquea a la 1.220 KV Geogflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vares E35-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vares E112-E113. (Soñ 432)	Instalaciones en Riesgo Línea 220 VV Geogflos-Lagunas C1. Chalcalco, Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:00	28-12-24 20:00		
202415806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARLA 154KV C1 TAP MARLA - TAP PFC 154KV C1	1330 1331 1332	Sin Limitaciones		Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 20:00	28-12-24 08:00	28-12-24 15:14
202415807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1	3961	Sin Limitaciones		Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 20:00	28-12-24 08:00	28-12-24 15:14
202417734	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	E343 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E343 220KV C1	4237 4238	Sin Limitaciones		Instalación de elementos varios: pasador postalón, riego, placas, refuerzo, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 20:00	28-12-24 08:00	28-12-24 20:00
202419887	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA 1704V - S/E CENTRAL COMBARBALA 110V	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 120V C1	1288	Sin Limitaciones		Bloqueo a la reconexión del S2HT1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en 17 Duales -Riegal 110 VV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 09:00	28-12-24 18:30
202419078	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110V L2	HUASCO - ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 120V L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 120V L2 C2	1487 1488	Sin Limitaciones		Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83.	Bajo	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 11:45	28-12-24 17:35
202419089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	164	EL SALADO - CHANAMAL 23KV	EL SALADO - CHANAMAL 23KV C1	1245	Sin Limitaciones		A solicitud de CSE por Lavado de aislación S/E Chafaral.	Bajo	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 07:05	28-12-24 20:00
202419097	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1108	NORRINGER - CRUCERO 220V	NORRINGER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORRINGER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	2051 2052 2053 2054 2055 2056	Sin Limitaciones		Lavado de aislación Linea Norringer - Cruce Oro y 1 y Oro 2	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:15	28-12-24 17:38
202419250	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARLA 154KV C1 TAP MARLA - TAP PFC 154KV C1	1330 1331 1332	Sin Limitaciones		Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Condiciones: No Reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 20:00	28-12-24 08:00	28-12-24 17:35
202419251	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1	3961	Sin Limitaciones		Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Condiciones: No Reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	No tiene consumo afectado			ninguno			28-12-24 08:00	28-12-24 20:00	28-12-24 08:00	28-12-24 17:35

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202413242	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR – AGUA AMARILLA 220KV	4568	DON HECTOR – EST. 14183A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, entre SE Don Hector y SE Agua Amarilla.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavaran entre SE Don Hector y SE Agua Amarilla. Restricciones: Subestación Don Hector, 5204 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Don Hector, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Don Hector, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Agua Amarilla, 5201 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Agua Amarilla, 5202 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Agua Amarilla, 5204 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Agua Amarilla, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Don Hector-Agua Amarilla, C1 o 1. 220KV Don Hector-Agua Amarilla, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 06:00	28-12-24 15:14
202413243	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR – AGUA AMARILLA 220KV	4569	DON HECTOR – EST. 14183A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, entre SE Don Hector y SE Agua Amarilla.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavaran entre SE Don Hector y SE Agua Amarilla. Restricciones: Subestación Don Hector, 5204 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Don Hector, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Don Hector, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Agua Amarilla, 5201 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Agua Amarilla, 5202 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Agua Amarilla, 5204 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Agua Amarilla, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Don Hector-Agua Amarilla, C1 o 1. 220KV Don Hector-Agua Amarilla, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 06:00	28-12-24 15:14
202413408	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV	2969	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Corte y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloques a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Charrúa-Entre Ríos, C1 o 1. 220KV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No Hay	Bajo	Actividades: Corte y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloques a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Charrúa-Entre Ríos, C1 o 1. 220KV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 06:00	28-12-24 20:00
202413409	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV	2970	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Corte y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloques a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Charrúa-Entre Ríos, C1 o 1. 220KV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No Hay	Bajo	Actividades: Corte y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloques a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Charrúa-Entre Ríos, C1 o 1. 220KV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 06:00	28-12-24 20:00
2024129713	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE – LLAPEL 110KV C1 3285 TAP PUNTAQUE – TAP OFF ESTRUCTURA N°348 110KV C1 3287 TAP ESTRUCTURA N°348 – LLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo farras planificadas y controladas en terreno.	Bloques 5211 en 5212 Ovale y precaución 5212 en 5213 Puntaque. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento, (Bloques 3285 S/E Elipal).	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:55	28-12-24 18:30	
202413272	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAGUA – CODEGUA 66KV 354 TAP INDURA – TAP CARMEN 66KV C1 1235 RANCAGUA – DOSE 66KV C1 1236 DOSE – TAP INDURA 66KV C1 1245 TAP INDURA – EST. 101 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmie (DOSE 65) se requiere no reconectar 3281 SE Codegua por construcción nueva línea de 220 KV Candalaria - Nueva Yumbay (RUP 1237), la restricción se coordina con CELEORES.	Trabajos nullados por terreno.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 07:57	28-12-24 15:30	
2024133760	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	185	LOS VILOS – LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS – LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre Los Vilos y Las Palmas por alta contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial Racheover en ambos circuitos. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5204 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5204 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:15	28-12-24 15:14
2024133544	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TABARACA – GEOSUFOS 220KV	3601	TABARACA – GEOSUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Desmontaje de desconector 8902-3 debido a flexión de estructura.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Desmontaje de desconector 8902-3 debido a flexión de estructura. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra de transferencia, Indisponible S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Geoffroy C2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Geoffroy, C2 Temporalidad de los trabajos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de línea: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad a instalaciones energizadas. Retirar circuito por zona con diagrama de trabajo. Tarapacá, se instalará (F) tierra provisionales de bloques (B) en ambos lados de Barra de Transferencia en zona desconector 8902-3 (3) tierra provisionales en desconector 8902-3 lado interruptor. Respetar 5 metros de oro y delimitación de zona de trabajo. Utilización de varas personales para desenergización de conexiones.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:41	28-12-24 15:14
2024132798	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	190	NOGALES – LOS VILOS 220KV	3548	NOGALES – TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 3547 TAP OFF DOÑA CARMEN – LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de curso forzado en LAT Nogailes Los Vilos 2x220 kV, por potencial Racheover en ambos circuitos por contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de curso forzado en LAT Nogailes Los Vilos 2x220 kV, por potencial Racheover en ambos circuitos por contaminación de aislación. Restricciones: Subestación Nogailes, 5207 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Nogailes, 5208 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Nogailes, 5204 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Tap-off Doña Carmen, 5201 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Nogailes-Los Vilos, C1 o 1. 220KV Nogailes-Los Vilos, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:34	28-12-24 15:14
2024132799	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	190	NOGALES – LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES – LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de curso forzado en LAT Nogailes Los Vilos 2x220 kV, por potencial Racheover en ambos circuitos por contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de curso forzado en LAT Nogailes Los Vilos 2x220 kV, por potencial Racheover en ambos circuitos por contaminación de aislación. Restricciones: Subestación Nogailes, 5207 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Nogailes, 5208 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Nogailes, 5204 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5205 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Tap-off Doña Carmen, 5201 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Nogailes-Los Vilos, C1 o 1. 220KV Nogailes-Los Vilos, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 08:00	28-12-24 18:00	28-12-24 08:34	28-12-24 15:14
202413086	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	403	TALCAHUANO – PERALES 66KV	483	TALCAHUANO – PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024130683, se realizará la desconexión de la línea LT 66 kV Talcahuano-Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la línea LT 66 kV Talcahuano-Perales serán registrados desde la línea LT 66 kV Formosa de Perales.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 00:00	28-12-24 18:00	27-12-24 23:18	28-12-24 18:56
202413087	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	TALCAHUANO – LATONRE 66KV L2	482	TALCAHUANO – LATONRE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024130683, se realizará la desconexión de la línea LT 66 kV Talcahuano-Latorre N° 2.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la línea LT 66 kV Talcahuano-Latorre N° 2 serán registrados desde la línea LT 66 kV Talcahuano-Latorre N° 1.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-12-24 00:00	28-12-24 18:00	27-12-24 23:18	28-12-24 18:56

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A.

1/1

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-89_28-12-2024 O.A. LT 66kV L.Verde-L.Central cto 1.zip (/informe_fallas/download_file/67710ef2ad651f72d5d678c5/IF-TX-89_28-12-2024 O.A. LT 66kV L.Verde-L.Central cto 1.zip)	06/01/2025 22:46:20

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF-DX-04 28-12-2024 Pérdida de Suministro.pdf (/informe_fallas/download_file/678178aead651f27beb360e5/IF-DX-04 28-12-2024 Pérdida de Suministro.pdf)	10/01/2025 17:01:42
 EAF 28122024 Litoral_Final.xlsx (/informe_fallas/download_file/678178aead651f27beb360e5/EAF 28122024 Litoral_Final.xlsx)	14/01/2025 12:41:14
 Anexo_1_RE_2025000099.xlsx (/informe_fallas/download_file/678178aead651f27beb360e5/Anexo_1_RE_2025000099.xlsx)	14/01/2025 14:28:39

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF-DX-03 28-12-2024 Perdida de Suministro SE Casablanca.pdf (/informe_fallas/download_file/67a21e29ad651f718e872eff/IF-DX-03 28-12-2024 Perdida de Suministro SE Casablanca.pdf)	04/02/2025 11:19:25
 Anexo_1_RE_2025000435.xlsx (/informe_fallas/download_file/67a21e29ad651f718e872eff/Anexo_1_RE_2025000435.xlsx)	04/02/2025 11:19:36

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Energía de Casablanca S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA TX

Código de identificación

IF-TX-89

Versión

1

Operación Automática Línea 66 kV Laguna Verde – Litoral Central Cto. 1

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado.	9
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados	9
3.	EVENTOS SCADA	9
4.	PROTECCIONES	10
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	10
4.2.	Ajustes.....	10
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	11
4.4.	Registro Eventos (UTC ± 00:00).....	13
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	15
5.1.	Información Mantenimiento subestaciones.	15
5.2.	Mantenciones de los últimos 24 meses.	20

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso
Nombre Instalación:	Laguna Verde – Tap Algarrobo, circuito 1
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión (LT)
Tensión de Línea:	66 kV
Segmento:	Transmisión zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	Aislación
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2024005639 IF Línea 2024005649 IF TR SE Quintay
Fecha inicio LT:	28 de diciembre del 2024
Hora inicio LT:	15:16:08 hrs.
Fecha término LT:	28 de diciembre del 2024
Hora término LT:	20:09:29 hrs.
Duración LT :	4 horas, 53 minutos y 21 segundos.
Fecha término SE Quintay:	30 de diciembre del 2024
Hora término SE Quintay:	04:49:04 hrs.
Duración SE Quintay:	1 día, 13 horas, 32 minutos y 56 segundos.
Equipos afectados:	Laguna Verde – Litoral Central Cto 1. TR-1 66/12 kV en S/E Quintay.
Consumo interrumpido:	13.52 MW
Porcentaje de Desconexión:	100% SS/EE Algarrobo Norte, Casablanca y Quintay.

Comuna donde se origina la falla:	Casablanca.
Comunas afectadas por la Falla:	Casablanca – Quintay.
Proposición causa de la falla	Externa.
Fenómeno Físico	OPEX25 (Falla Transformador).
Elemento	TR1 (Transformadores de Poder).
Fenómeno Eléctrico	CO51 (Corriente de neutro temporizado).
Modo	13
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Algarrobo Norte (Rural) Alimentador Casablanca (Rural) Alimentador Cooperativa Agrícola (Rural) Alimentador Emelca (Rural) Alimentador Córpora (Rural) Alimentador Quintay (Rural)

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea transmisión (LT) 66 kV Laguna Verde – Litoral Central Cto. 1, accionada por relés de protección en la subestación (S/E) Laguna Verde. Afecta los consumos de SS/EE Algarrobo Norte, Casablanca y Quintay.

2.4. Cronología de eventos.

28-12-2024

15:16:08 hrs. Operación automática de la línea transmisión (LT) 66 kV Laguna Verde – Litoral Central Cto. 1 (solo abre en extremo Laguna Verde), accionada por relés de protección en la subestación Laguna Verde.

15:16:55 hrs. En S/E Litoral Central: se abre la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [52B7], se aísla zona de falla.

15:17:24 hrs. En S/E Litoral Central: se cierra la LT 66 kV San Antonio - Litoral Central Cto 1 [52B1], se energiza barra 66 kV n°1 y LT 66 kV Litoral Central - Casablanca Cto 1, se recuperan los consumos de S/E Casablanca.

- 15:18:03 hrs. S/E Algarrobo Norte: abierto interruptor 12 kV [52C1] del alimentador Algarrobo Norte.
- 15:18:20 hrs. S/E Algarrobo Norte: abierto desconectador 66 kV [89B1] asociado al Arranque n°1.
- 15:18:36 hrs. S/E Algarrobo Norte: cerrado desconectador 66 kV [89B2] asociado al Arranque n°2.
- 15:18:47 hrs. S/E Algarrobo Norte: cerrado interruptor 12 kV [52C1]. Recuperado el 100% de los consumos de S/E Algarrobo Norte.
- 15:23 hrs. Se informa a despacho Litoral, personal de Chilquinta Transmisión S.A, para que realicen inspección visual y extracción de datos en las protecciones.
- 15:24 hrs. Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional.
- 17:25 hrs. S/E Quintay: en inspección visual, se encuentra bushing con daños en el TR-1 66/12 kV.
- 17:29:53 hrs. S/E Quintay: se abre el interruptor 12 kV del TR-1 66/12 kV [52CT1].
- 17:30:03 hrs. S/E Quintay: se abre el desconectador 12 kV del TR-1 66/12 kV [89CT1-2].
- 17:31:45 hrs. S/E Quintay: se abre el interruptor 12 kV del alimentador Quintay [52C1].
- 17:32:42 hrs. S/E Quintay: se abre el interruptor 12 kV de la PMG Quintay [52CG]
- 17:55:07 hrs. S/E Quintay: se abre el desconectador fusibles del TR-1 66/12 kV [89B1-F]
- 18:22:26 hrs. Tap Quintay: se abre desconectador 66 kV lado arranque n°1 [89 B1]
- 18:25 hrs. Personal de Chilquinta Transmisión S.A informa que se traerá un nuevo transformado desde S/E San Gregorio.
- 19:30 hrs. Para descartar falla en la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1, se procederá a realizar prueba con localizador de fallas.
- 19:33:29 hrs. S/E Litoral Central: se abre el desconectador lado línea de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [89B7-3], como preparativos para prueba con localizador de fallas en extremo S/E Laguna Verde.

- 19:40:41 hrs. S/E Laguna Verde: se abre el desconectador lado barra de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [89B1-1], para realiza pruebas con localizador de fallas.
- 19:45 hrs. S/E Laguna Verde: comienzan pruebas con localizador de fallas en la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1
- 20:03 hrs. S/E Laguna Verde: prueba con localizador de fallas en la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1, da como resultado las tres fases continuas hasta S/E Litoral Central.
- 20:04 hrs. Se solicita autorización al CEN para realizar pruebas de energización en vacío.
- 20:05:01 hrs. S/E Litoral Central: se cierra desconectador lado línea de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [89B7-3].
- 20:08:20 hrs. S/E Laguna Verde: se cierra desconectador lado barra de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [89B1-1].
- 20:09:29 hrs. S/E Laguna Verde: se cierra interruptor 66 kV de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [52B1], se energiza la línea en vacío.
- 20:17:39 hrs. S/E Litoral Central: se cierra el interruptor de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [52B7]. La línea toma carga.
- 20:18:01 hrs. S/E Litoral Central: se abre el interruptor de la LT 66 kV San Antonio - Litoral Central Cto 1 [52B1]. La línea toma la Carga de la S/E Casablanca desde S/E Laguna Verde.

29-12-2024

- 07:44 hrs S/E Quintay: se instalan tierras monopolares en bushing ambos lados del TR-1 66/12 kV.
- 08:39:17 hrs. S/E Tap Quintay: se cierra desconectador de tierra 89B1-T, queda aterrizado hacia S/E Quintay.
- 12:50:41 hrs. S/E Quintay: se abre desconectador lado línea del alimentador 12 kV Quintay [89C1-2].
- 12:55:15 hrs. S/E Quintay: se abre el desconectador lado línea de la PMG Quintay [89CG-2].

13:00 hrs. S/E Quintay: se cambia de lugar la tierra que estaba en bushing lado media tensión del TR-1 66/12 KV, y queda aterrizada la barra 12 kV para realizar limpieza.

21:51:52 hrs. S/E Quintay: se cierra desconectador fusible 66 kV del TR-1 66/12 kV [89B1-F].

30-12-2024

02:00 hrs. S/E Quintay: se hace retiro de tierras monopolares ubicadas en bushing lado alta del TR-1 66/12 kV y en barra 12 kV.

02:12:16 hrs. S/E Quintay: se abre desconectador lado barra del alimentador 12 kV Quintay [89C1-1].

02:18 hrs. S/E Quintay: personal de mantenimiento informa reemplazo del TR-1 66/12 kV y con pruebas exitosas. Solicitan energización del transformador.

04:22:41 hrs. S/E Quintay: se cierra desconectador 12 kV del TR-1 66/12 kV [89CT1-2].

04:23:40 hrs. S/E Quintay: se cierra desconectador lado barra del alimentador 12 kV Quintay [89C1-1].

04:23:47 hrs. S/E Quintay: se cierra desconectador lado línea del alimentador 12 kV Quintay [89C1-2].

04:24:07 hrs. S/E Quintay: se cierra el desconectador lado línea de la PMG Quintay [89CG-2].

04:29:26 hrs. S/E Litoral Central: se cierra el interruptor de la LT 66 kV San Antonio - Litoral Central Cto 1 [52B1].

04:29:40 hrs. S/E Litoral Central: se abre el interruptor de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [52B7]. La LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 queda en vacío para realizar la prueba de energización del nuevo transformador en S/E Quintay.

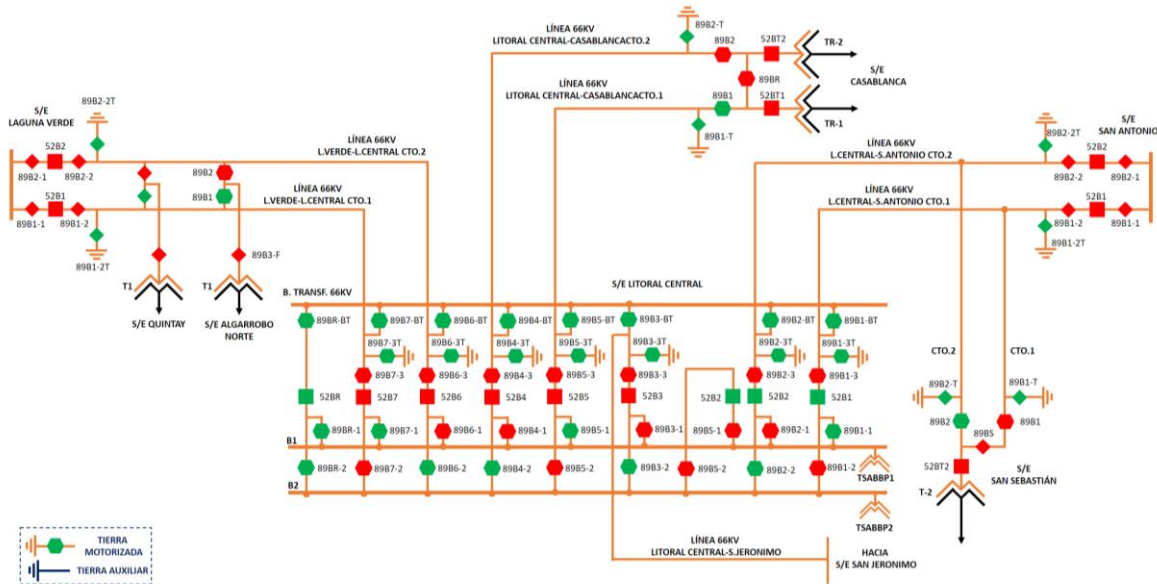
04:43:52 hrs. S/E Tap Quintay: se abre el desconectador de tierra lado Cto 1 [89B1-T].

04:45:22 hrs. S/E Laguna Verde: se abre el interruptor de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [52B1]. Desenergizada la línea.

04:47:09 hrs. S/E Tap Quintay: se cierra desconectador 66 kV lado arranque n°1 [89B1].

- 04:49:04 hrs. S/E Laguna Verde: se cierra interruptor de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1, queda energizado en vacío el nuevo transformador de la S/E Quintay.
- 05:04:18 hrs. S/E Quintay: se cierra el interruptor 12 kV del TR-1 66/12 kV [52CT1], se energiza barra 12 kV.
- 05:24:38 hrs. S/E Quintay: cerrado interruptor 12 kV del alimentador Quintay, recuperados clientes afectados.
- 05:50:10 hrs. S/E Litoral Central: cerrado interruptor de la LT 66 kV Laguna Verde - Litoral Central Cto 1 [52B7].
- 05:50:21 hrs. S/E Litoral Central: abierto interruptor de la LT 66 kV San Antonio - Litoral Central Cto 1 [52B1]. Normalizado esquema en 66 kV. **Fin evento.**

2.5. Esquema topológico sistema afectado.



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
Líneas	Tramo de línea				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Línea 66 KV Laguna Verde - Litoral Central	Laguna Verde - Litoral Central C1				28-12-2024 15:16:08	28-12-2024 20:09:29	4:53:21
Línea 66 kV Litoral Central - Casablanca	Litoral Central - Casablanca C1				28-12-2024 15:16:08	28-12-2024 15:17:24	0:01:16
Subestaciones	Transf.	N°	Alimentador	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Casablanca	TR 66/12 kV	1	Emelca	2,56	28-12-2024 15:16:08	28-12-2024 15:17:24	0:01:16
			Corpora	2,74	28-12-2024 15:16:08	28-12-2024 15:17:24	0:01:16
	TR 66/12 kV	2	Casablanca	2,34	28-12-2024 15:16:08	28-12-2024 15:17:24	0:01:16
			Coop. Agrícola	2,54	28-12-2024 15:16:08	28-12-2024 15:17:24	0:01:16
Algarrobo Norte	TR 66/12 kV	1	Algarrobo Norte	2,54	28-12-2024 15:16:08	28-12-2024 15:18:47	0:02:39
Quintay	TR 66/12 kV	1	Quintay	0,80	28-12-2024 15:16:08	30-12-2024 04:49:04	1:13:53:21
Total				13,52			

La información contenida en la tabla de indisponibilidad, ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's, no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis de los registros obtenidos del relé marca Schweitzer Engineering Laboratories modelo SEL 311C (Sistema 1), asociado al paño del circuito número 1 de la línea 2x66 [kV] Laguna Verde – Litoral Central, en S/E Laguna Verde, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de sobrecorriente residual direccional (67N). A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los registros generados por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – SEL 311C (Sistema 1)			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
2405	2237	347	1098

Por otro lado, el relé marca Schweitzer Engineering Laboratories modelo SEL 311C (Sistema 2), asociado al paño del circuito número 1 de la línea 2x66 [kV] Laguna Verde – Litoral Central, en S/E Laguna Verde, operó mediante la función de sobrecorriente residual direccional (67N). A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los registros generados por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – SEL 311C (Sistema 2)			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
2392	2228	331	1080

De acuerdo con los ajustes de los equipos de protección y las magnitudes registradas por los relés, se verifica la correcta operación de los equipos de protección emplazados en la subestación.

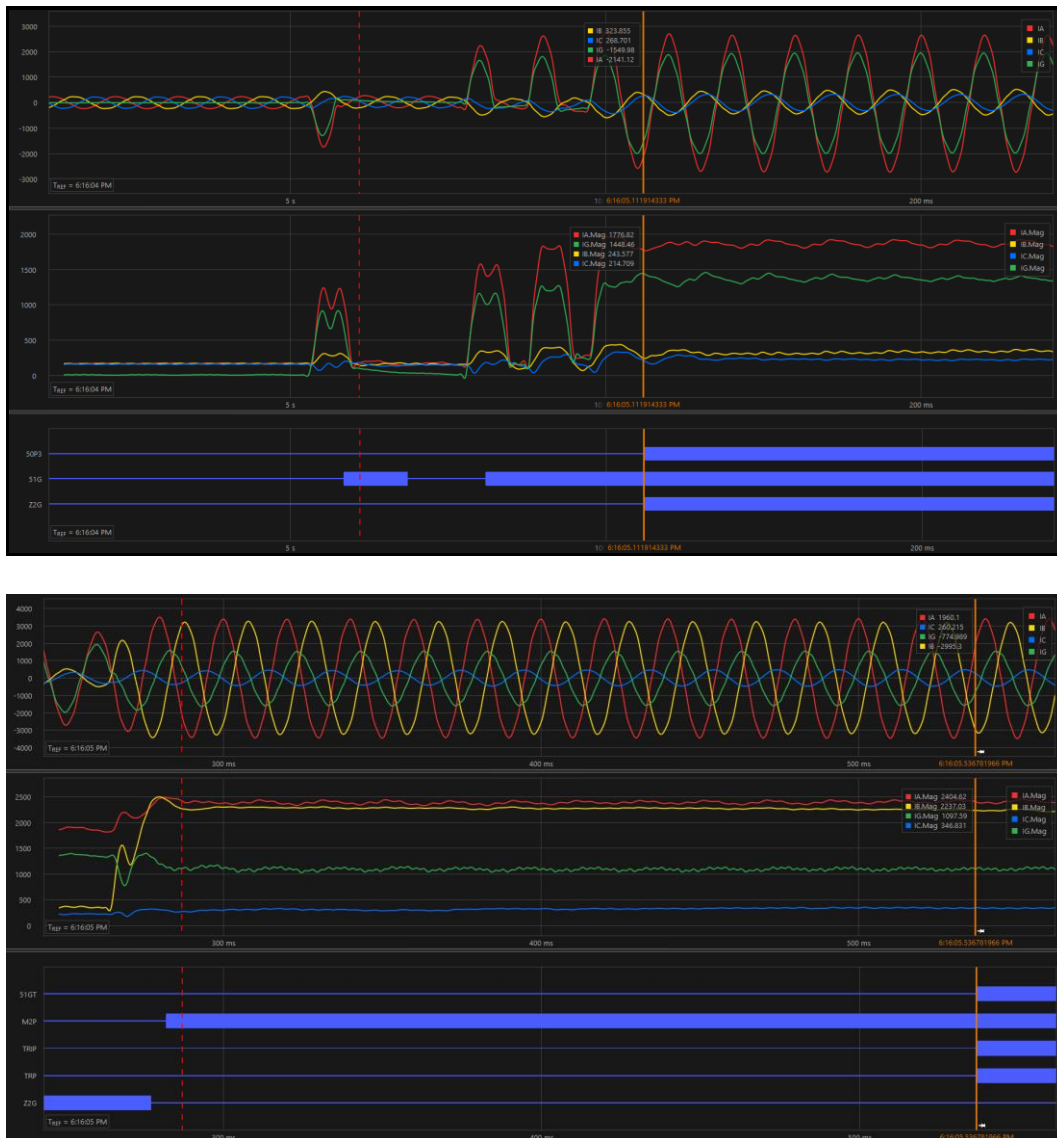
4.2. Ajustes

Se adjuntan al informe, los Print-Out de los equipos de protección.

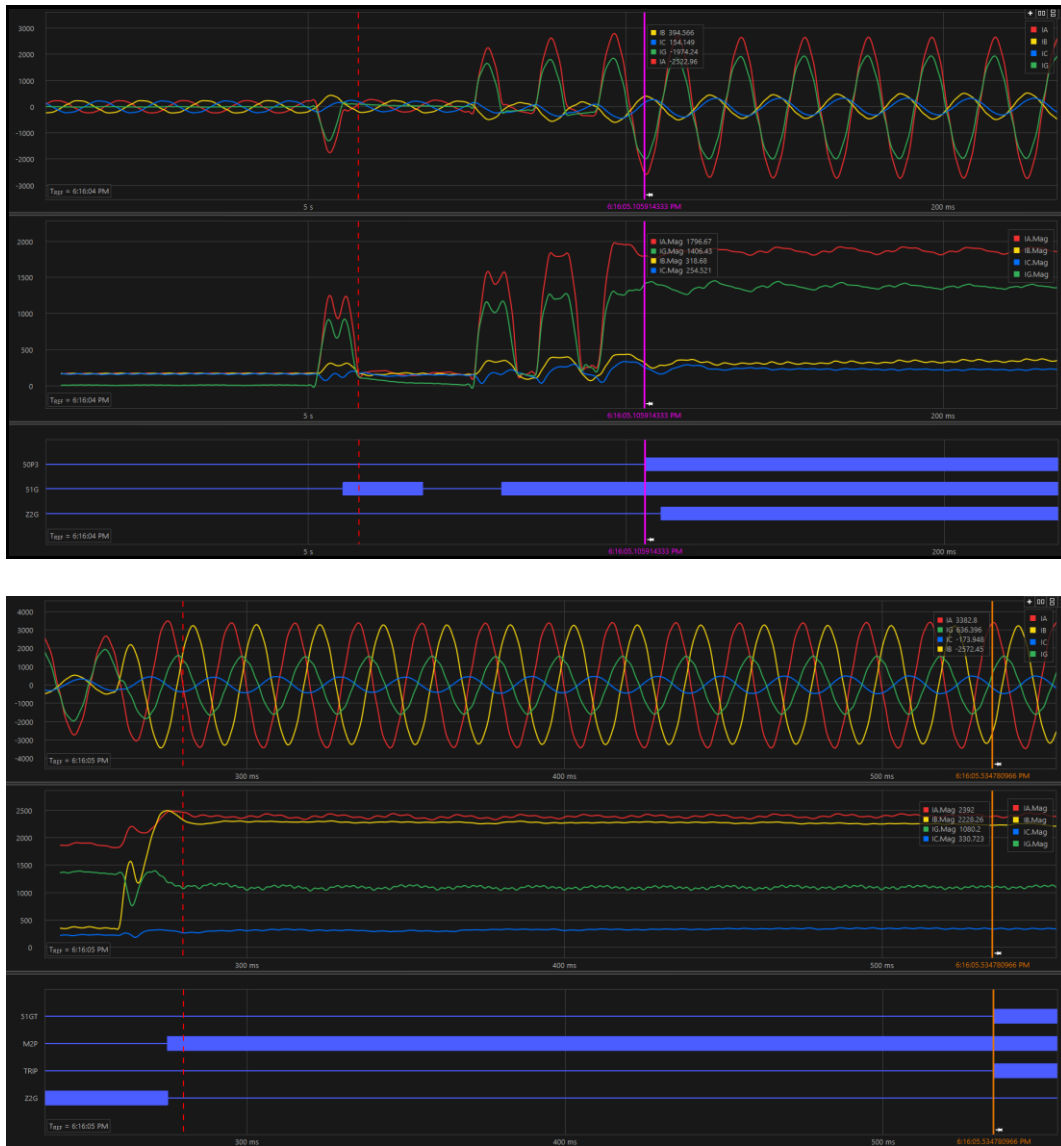
4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes de los relés, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADE donde se pueden visualizar la totalidad de las señales. Es importante señalar, que dado el carácter evolutivo del evento los equipos han creado dos registros cada uno.

- Registro oscilográfico, relé SEL 311C (Sistema N°1), S/E Laguna Verde:



- Registro oscilográfico, relé SEL 311C (Sistema N°2), S/E Laguna Verde:



4.4. Registro Eventos (UTC ± 00:00)

- Registro de eventos, relé SEL 311C (Sistema N°1), S/E Laguna Verde:

=>SER 12/28/24

SUBESTACION LAGUNA VERDE
Date: 12/28/2024
Time: 19:13:31.125

SEL 311 C - CIRCUITO 1- S1

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
19	12/28/2024	18:16:05.017	51G	Asserted
18	12/28/2024	18:16:05.037	51G	Deasserted
17	12/28/2024	18:16:05.062	51G	Asserted
16	12/28/2024	18:16:05.087	Z3G	Asserted
15	12/28/2024	18:16:05.112	Z2G	Asserted
14	12/28/2024	18:16:05.277	Z2G	Deasserted
13	12/28/2024	18:16:05.277	Z3G	Deasserted
12	12/28/2024	18:16:05.277	M3P	Asserted
11	12/28/2024	18:16:05.282	M2P	Asserted
10	12/28/2024	18:16:05.537	OUT101	Asserted
9	12/28/2024	18:16:05.537	OUT102	Asserted
8	12/28/2024	18:16:05.537	OUT103	Asserted
7	12/28/2024	18:16:05.572	IN101	Deasserted
6	12/28/2024	18:16:05.587	M2P	Deasserted
5	12/28/2024	18:16:05.591	M3P	Deasserted
4	12/28/2024	18:16:05.606	51G	Deasserted
3	12/28/2024	18:16:05.716	OUT101	Deasserted
2	12/28/2024	18:16:05.716	OUT102	Deasserted
1	12/28/2024	18:16:06.716	OUT103	Deasserted

=>HIS 12/28/24

SUBESTACION LAGUNA VERDE
Date: 12/28/2024
Time: 19:13:45.434

SEL 311 C - CIRCUITO 1- S1

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/28/24	18:16:05.287	ABG T	14.35	2365	50.06	1		TIME 51
2	12/28/24	18:16:05.022	AG	16.17	1852	50.04	1		
3	07/17/24	19:58:04.083	ER	\$\$\$\$\$\$		1 50.08	1		
4	06/12/24	11:39:37.319	ER	\$\$\$\$\$\$		163 50.12	1		
5	05/19/24	03:59:10.542	CG	103.35	207	50.14	1		
6	04/24/24	08:42:48.636	AG	90.51	697	50.01	1		
7	03/30/24	02:43:48.352	ER	\$\$\$\$\$\$		1 50.16	1		
8	03/25/24	10:38:23.024	ER	\$\$\$\$\$\$		173 50.06	1		
9	02/03/24	17:50:28.588	ER	\$\$\$\$\$\$		49 50.08	1		
10	02/03/24	16:18:03.298	ER	\$\$\$\$\$\$		43 49.97	1		
11	02/03/24	16:07:14.154	ER	\$\$\$\$\$\$		35 49.99	1		
12	02/03/24	13:43:13.536	ER	\$\$\$\$\$\$		38 50.15	1		

- Registro de eventos, relé SEL 311C (Sistema N°2), S/E Laguna Verde:

=>HIS 12/28/24

LINEA LAG VERDE-TAP ALGARROBO

Date: 12/28/2024

Time: 19:17:19.602

CIRCUITO 1-SISTEMA 2

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/28/24	18:16:05.280	ABG T	14.36	2368	50.06	1		TIME 51
2	12/28/24	18:16:05.016	AG	16.20	1852	50.04	1		
3	07/17/24	19:58:04.319	ER	\$\$\$\$\$\$\$	1	50.07	1		
4	05/19/24	03:59:10.528	ER	\$\$\$\$\$\$\$	1	50.14	1		
5	04/24/24	08:42:48.618	AG	90.34	697	50.01	1		
6	03/30/24	02:43:48.352	ER	\$\$\$\$\$\$\$	1	50.15	1		
7	02/03/24	16:18:03.294	ER	\$\$\$\$\$\$\$	44	49.97	1		
8	02/03/24	16:07:14.155	ER	\$\$\$\$\$\$\$	38	49.99	1		
9	02/03/24	13:43:13.528	ER	\$\$\$\$\$\$\$	38	50.15	1		
10	02/03/24	13:43:08.512	ER	\$\$\$\$\$\$\$	37	50.06	1		
11	02/03/24	03:13:09.417	ER	\$\$\$\$\$\$\$	35	50.01	1		
12	02/02/24	22:28:14.831	ER	\$\$\$\$\$\$\$	39	49.84	1		

=>SER 12/28/24

LINEA LAG VERDE-TAP ALGARROBO

Date: 12/28/2024

Time: 19:17:30.849

CIRCUITO 1-SISTEMA 2

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

CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
19	12/28/2024	18:16:05.011	51G	Asserted
18	12/28/2024	18:16:05.036	51G	Deasserted
17	12/28/2024	18:16:05.061	51G	Asserted
16	12/28/2024	18:16:05.086	Z3G	Asserted
15	12/28/2024	18:16:05.111	Z2G	Asserted
14	12/28/2024	18:16:05.276	Z2G	Deasserted
13	12/28/2024	18:16:05.276	M2P	Asserted
12	12/28/2024	18:16:05.276	Z3G	Deasserted
11	12/28/2024	18:16:05.276	M3P	Asserted
10	12/28/2024	18:16:05.536	OUT101	Asserted
9	12/28/2024	18:16:05.536	OUT102	Asserted
8	12/28/2024	18:16:05.536	OUT103	Asserted
7	12/28/2024	18:16:05.570	IN101	Deasserted
6	12/28/2024	18:16:05.585	M2P	Deasserted
5	12/28/2024	18:16:05.585	M3P	Deasserted
4	12/28/2024	18:16:05.606	51G	Deasserted
3	12/28/2024	18:16:05.715	OUT101	Deasserted
2	12/28/2024	18:16:05.715	OUT102	Deasserted
1	12/28/2024	18:16:05.715	OUT103	Deasserted

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento subestaciones.

El personal de Chilquinta Transmisión S.A., al llegar a la subestación Quintay, constató daños en los aisladores de uno de los bushings de alta tensión (AT) del transformador de potencia. Dichos daños, se atribuyen a una posible falla interna del equipo, hipótesis que se fundamenta en el análisis de los registros oscilográficos generados por los relés de la subestación Laguna Verde. Estos registros, evidencian una falla de carácter evolutivo que finaliza como bifásica a tierra, así como daños visibles en los bastones fusibles en subestación Quintay, los cuales presentan signos claros de descargas eléctricas.

Con base en estos antecedentes y considerando la antigüedad del equipamiento primario, en servicio desde 1940, se iniciaron las gestiones necesarias para reemplazar el transformador afectado. Para ello, se dispuso de una unidad transformadora disponible (reserva en frío) proveniente de la subestación San Gregorio, la cual fue completamente protocolizada. Adicionalmente, se realizaron pruebas de aceite, análisis físico-químico y cromatográfico. Asimismo, se llevó a cabo el reemplazo de los fusibles por nuevos, como parte de las medidas correctivas implementadas.

En el registro fotográfico que se presenta a continuación, se pueden observar las acciones descritas en el presente informe.



Figura 1: Aislación de bushing AT con daños.



Figura 2: Fusibles con descargas.



Figura 3: Traslado de transformador de reemplazo.

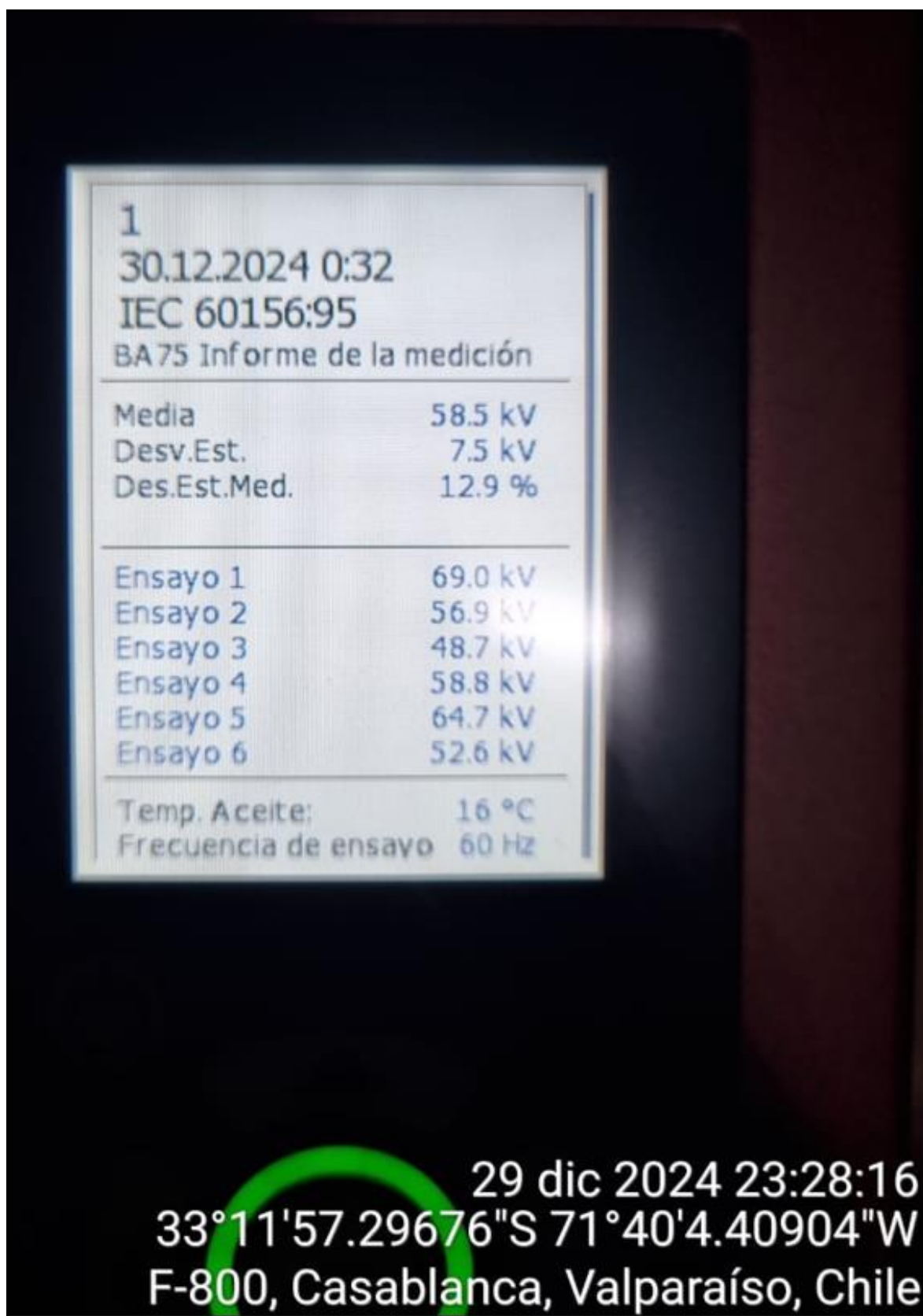


Figura 4: Pruebas a transformador de reemplazo.



Figura 5: Transformador de reemplazo instalado.

5.2. Mantenciones de los últimos 24 meses.

ITEM	UBICACIÓN TECNICA	MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	FECHA
1	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-12-2024
2	CETX-SSEE-QUINY	DESMALEZADO	PREVENTIVO	01-12-2024
3	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-12-2024
4	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-12-2024
5	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-12-2024
6	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-12-2024
7	CETX-SSEE-QUINY	PLAN ALTA TEMPER	PREVENTIVO	01-11-2024
8	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	DESCONECTADOR	PREVENTIVO	01-10-2024
9	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	DESCONECTADOR	PREVENTIVO	01-10-2024
10	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO FISICO QUIM	PREVENTIVO	01-10-2024
11	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRFICA	PREDICTIVO	01-10-2024
12	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-10-2024
13	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	INTERRUPTOR	PREVENTIVO	01-10-2024
14	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-10-2024
15	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-09-2024
16	CETX-SSEE-QUINY	DESMALEZADO	PREVENTIVO	01-09-2024
17	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-09-2024
18	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-09-2024
19	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-09-2024
20	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-08-2024
21	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-06-2024
22	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRFICA	PREDICTIVO	01-06-2024
23	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-06-2024
24	CETX-SSEE-QUINY	MTTO TIPO C TX	PREVENTIVO	01-06-2024
25	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-06-2024
26	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-06-2024
27	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO ELEC TR PODER	PREVENTIVO	01-05-2024
28	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO FISICO QUIM	PREVENTIVO	01-04-2024
29	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-04-2024
30	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-03-2024
31	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-03-2024
32	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-03-2024
33	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-03-2024
34	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRFICA	PREDICTIVO	01-02-2024
35	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-02-2024
36	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-02-2024

ITEM	UBICACIÓN TECNICA	MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	FECHA
37	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-12-2023
38	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-12-2023
39	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-12-2023
40	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-11-2023
41	CETX-SSEE-QUINY	PLAN ALTA TEMPER	PREVENTIVO	01-11-2023
42	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-11-2023
43	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	DESCONECTADOR	PREVENTIVO	01-10-2023
44	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	DESCONECTADOR	PREVENTIVO	01-10-2023
45	CETX-SSEE-QUINY	DESMALEZADO	PREVENTIVO	01-10-2023
46	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO FISICO QUIM	PREVENTIVO	01-10-2023
47	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	INTERRUPTOR	PREVENTIVO	01-10-2023
48	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-10-2023
49	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRFICA	PREDICTIVO	01-09-2023
50	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-09-2023
51	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-08-2023
52	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-08-2023
53	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-08-2023
54	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-08-2023
55	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-07-2023
56	CETX-SSEE-QUINY	MTTO TIPO C TX	PREVENTIVO	01-06-2023
57	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-06-2023
58	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO ELEC TR PODER	PREVENTIVO	01-05-2023
59	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRFICA	PREDICTIVO	01-05-2023
60	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-05-2023
61	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-05-2023
62	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO FISICO QUIM	PREVENTIVO	01-04-2023
63	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-04-2023
64	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-04-2023
65	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-04-2023
66	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-03-2023
67	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-02-2023
68	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-02-2023
69	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRFICA	PREDICTIVO	01-01-2023
70	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-01-2023

INFORME INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO PROBATORIO FUERZA MAYOR

Fecha: 06.01.2024

Empresa: Chilquinta Transmisión S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPEX25 (Falla Transformador).
INSTALACIÓN_ID	Transformador N°1 S/E Quintay ID 151.
PROPIETARIO DE LA INSTALACIÓN O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.402.187-6.
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	Transformador N°1 S/E Quintay.
COMUNAS AFECTADAS	Casablanca (Quintay).
CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	1737.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	[28/12/2024, 15:16:08 hrs., Transformador N°1 S/E Quintay]
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	[30/12/2024, 04:49:04 hrs., Transformador N°1 S/E Quintay]

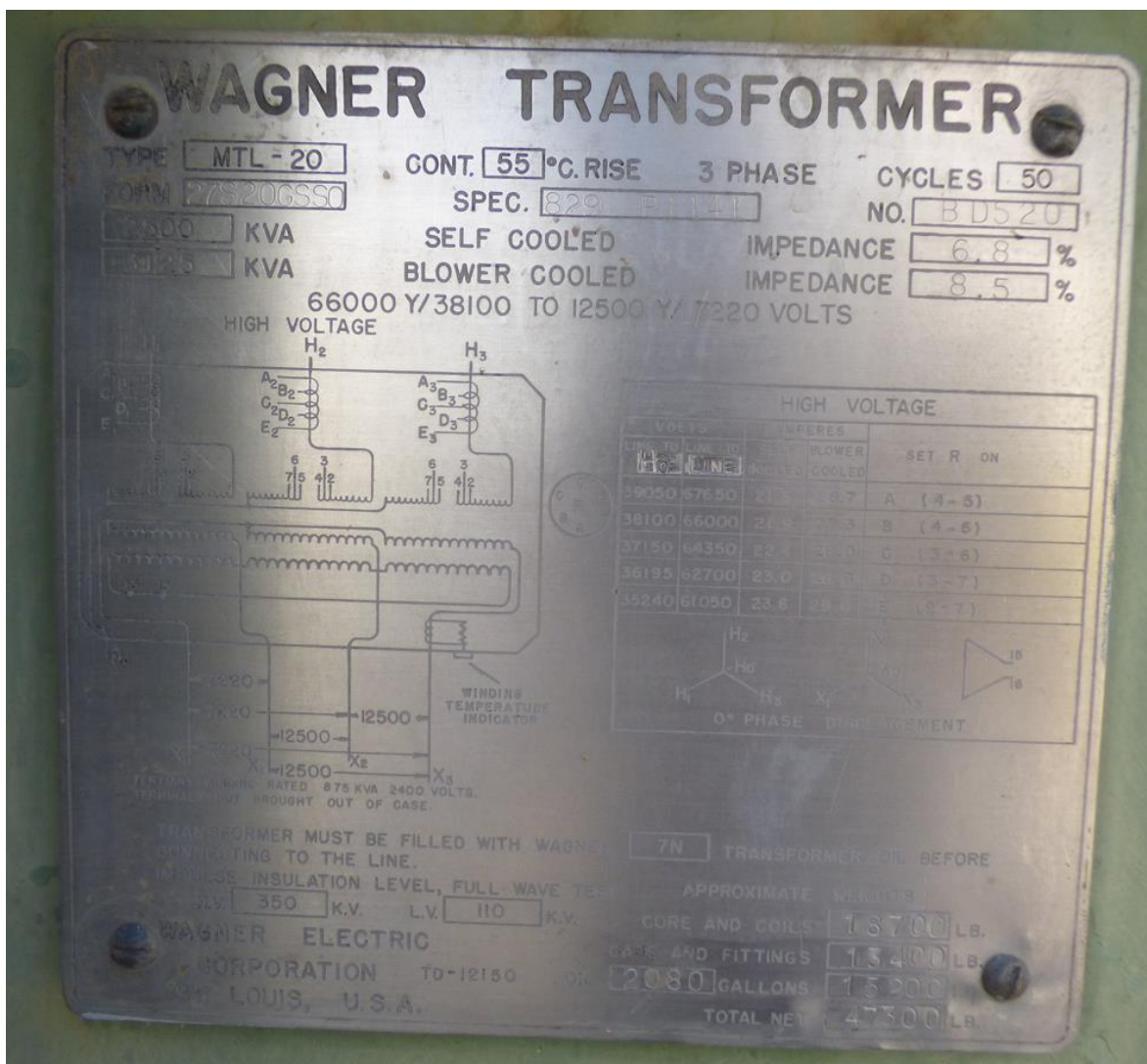
2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1. DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

Sábado 28 de diciembre del 2024, personal de Chilquinta Transmisión S.A., al llegar a la subestación Quintay, constató daños en los aisladores de uno de los bushings de alta tensión (AT) del transformador de potencia. Dichos daños, se atribuyen a una posible falla interna del equipo, hipótesis que se fundamenta en el análisis de los registros oscilográficos generados por los relés de la subestación Laguna Verde. Estos registros, evidencian una falla de carácter evolutivo que finaliza como bifásica a tierra, así como daños visibles en los bastones fusibles en subestación Quintay, los cuales presentan signos claros de descargas eléctricas.

Con base en estos antecedentes y considerando la antigüedad del equipamiento primario, en servicio desde 1940, se iniciaron las gestiones necesarias para reemplazar el transformador afectado. Para ello, se dispuso de una unidad transformadora disponible (reserva en frío) proveniente de la subestación San Gregorio, la cual fue completamente protocolizada. Adicionalmente, se realizaron pruebas de aceite, análisis físico-químico y cromatográfico. Asimismo, se llevó a cabo el reemplazo de los fusibles por nuevos, como parte de las medidas correctivas implementadas, normalizando así el paño de la instalación el día lunes 30 de diciembre a las 04:49:04.

2.2. DATOS DE PLACA DEL EQUIPO



2.3. SECUENCIA DE OPERACIÓN DE PROTECCIONES, INCLUYENDO UN INFORME TÉCNICO (COMO OPERARON LAS PROTECCIONES Y COMO DEBIERON HABER OPERADO.)

Se hace entrega del Informe de falla "IF-TX-89 28-12-2024", el cual contiene toda la información requerida. Este documento, incluye un análisis detallado de la secuencia de operación de las protecciones, describiendo tanto su desempeño durante el evento.

2.4. RECOMENDACIONES DEL FABRICANTE EN RELACIÓN A LAS MANTENCIONES Y VIDA ÚTIL DEL ELEMENTO.

El transformador en cuestión fue puesto en servicio en el año 1940. Sin embargo, debido a que el fabricante original ya no existe, no es posible disponer de las recomendaciones específicas emitidas por el mismo.

No obstante, Chilquinta Transmisión S.A., ha implementado un plan de mantenimiento con altos estándares técnicos, el cual ha sido desarrollado en base a la experiencia acumulada a lo largo de los años, las mejores prácticas internacionales y las normativas vigentes. Este plan garantiza el monitoreo constante y la correcta intervención del equipo, maximizando su confiabilidad y extendiendo su vida útil.

Además, este enfoque preventivo y correctivo es avalado por reconocidas metodologías aplicadas globalmente en la gestión de activos, asegurando una correcta operación y eficiente del transformador, a pesar de su antigüedad y la ausencia de soporte del fabricante original.

2.5. AÑO DE PRIMERA PUESTA EN SERVICIO Y AÑOS EFECTIVOS EN OPERACIÓN.

El transformador fue puesto en servicio por primera vez en el año 1940. Al año 2024, cuenta con 84 años efectivos en operación.

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

El evento es calificado como imprevisible, toda vez que la hipótesis de la falla es de carácter interna en el transformador, un fenómeno que no puede anticiparse con certeza, incluso bajo condiciones de mantenimiento adecuadas. Cabe destacar que este transformador, en servicio desde 1940, ha sido sometido rigurosamente al plan de mantenimiento implementado por Chilquinta Transmisión S.A., el cual cumple con altos estándares técnicos y está avalado por las mejores prácticas internacionales.

A pesar de estas medidas preventivas, la naturaleza intrínseca de las fallas internas y la antigüedad del equipo superan los límites de cualquier análisis predictivo, acreditando así la imprevisibilidad del evento.

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

El evento ocurrido puede calificarse como irresistible, ya que la hipótesis de la falla es de carácter interna en el transformador, la cual no puede ser prevenida ni evitada mediante acciones humanas o técnicas, dado que escapa al control razonable.

Es importante señalar que el transformador, en servicio desde 1940, ha sido mantenido bajo un plan de mantenimiento diseñado con altos estándares técnicos, avalado por la experiencia internacional y las mejores prácticas vigentes. A pesar de estas rigurosas medidas de mantenimiento, la falla interna constituye un fenómeno intrínseco al envejecimiento del equipo y a las limitaciones inherentes de su diseño, propias de la tecnología disponible en la época de su fabricación.

Por lo tanto, la falla se configura como un evento irresistible, al no ser posible contrarrestar ni evitar su ocurrencia mediante las intervenciones técnicas o preventivas aplicadas.

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

El evento puede calificarse como externo en relación con su origen, ya que la hipótesis de la falla es de carácter interna en el transformador y las condiciones que contribuyeron a su ocurrencia, están vinculadas a factores externos al control humano y técnico directo. Entre estos factores, se encuentran la antigüedad del equipo, toda vez que agotó su vida útil, debido a que fue puesto en servicio en 1940, y las limitaciones tecnológicas del diseño y materiales de fabricación propios de aquella época.

A pesar de la aplicación rigurosa de un plan de mantenimiento con altos estándares técnicos, avalado por prácticas internacionales y experiencia acumulada, estas intervenciones no pueden mitigar completamente los efectos acumulativos del envejecimiento y las condiciones inherentes a equipos de larga data, elementos que se encuentran fuera del control de los operadores.

Por tanto, el carácter externo del evento queda acreditado al derivarse de circunstancias que exceden las posibilidades razonables de previsión y gestión directa por parte de Chilquinta Transmisión S.A.

2.9. MANTENCIONES DE LOS ÚLTIMOS 24 MESES.DEL TRANSFORMADOR N° 1 DE S/E QUINTAY.

ITEM	UBICACIÓN TECNICA	MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	FECHA
1	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-12-2024
2	CETX-SSEE-QUINY	DESMALEZADO	PREVENTIVO	01-12-2024
3	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-12-2024
4	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-12-2024
5	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-12-2024
6	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-12-2024
7	CETX-SSEE-QUINY	PLAN ALTA TEMPER	PREVENTIVO	01-11-2024
8	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	DESCONECTADOR	PREVENTIVO	01-10-2024
9	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	DESCONECTADOR	PREVENTIVO	01-10-2024
10	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO FISICO QUIM	PREVENTIVO	01-10-2024
11	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRFICA	PREDICTIVO	01-10-2024
12	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-10-2024
13	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	INTERRUPTOR	PREVENTIVO	01-10-2024
14	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-10-2024
15	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-09-2024
16	CETX-SSEE-QUINY	DESMALEZADO	PREVENTIVO	01-09-2024
17	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-09-2024
18	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-09-2024
19	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-09-2024
20	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-08-2024
21	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-06-2024
22	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRFICA	PREDICTIVO	01-06-2024

ITEM	UBICACIÓN TECNICA	MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	FECHA
23	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-06-2024
24	CETX-SSEE-QUINY	MTTO TIPO C TX	PREVENTIVO	01-06-2024
25	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-06-2024
26	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-06-2024
27	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO ELEC TR PODER	PREVENTIVO	01-05-2024
28	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO FISICO QUIM	PREVENTIVO	01-04-2024
29	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-04-2024
30	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-03-2024
31	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-03-2024
32	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-03-2024
33	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-03-2024
34	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRAFICA	PREDICTIVO	01-02-2024
35	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-02-2024
36	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-02-2024
37	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-12-2023
38	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-12-2023
39	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-12-2023
40	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-11-2023
41	CETX-SSEE-QUINY	PLAN ALTA TEMPER	PREVENTIVO	01-11-2023
42	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-11-2023
43	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	DESCONECTADOR	PREVENTIVO	01-10-2023
44	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	DESCONECTADOR	PREVENTIVO	01-10-2023
45	CETX-SSEE-QUINY	DESMALEZADO	PREVENTIVO	01-10-2023

ITEM	UBICACIÓN TECNICA	MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	FECHA
46	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO FISICO QUIM	PREVENTIVO	01-10-2023
47	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	INTERRUPTOR	PREVENTIVO	01-10-2023
48	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-10-2023
49	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRAFICA	PREDICTIVO	01-09-2023
50	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-09-2023
51	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-08-2023
52	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-08-2023
53	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-08-2023
54	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-08-2023
55	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-07-2023
56	CETX-SSEE-QUINY	MTTO TIPO C TX	PREVENTIVO	01-06-2023
57	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-06-2023
58	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO ELEC TR PODER	PREVENTIVO	01-05-2023
59	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRAFICA	PREDICTIVO	01-05-2023
60	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-05-2023
61	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-05-2023
62	CETX-SSEE-QUINY-PTRAF-TR01	ENSAYO FISICO QUIM	PREVENTIVO	01-04-2023
63	CETX-SSEE-QUINY	INSP CORONOGRFICA	PREDICTIVO	01-04-2023
64	CETX-SSEE-QUINY	LAVADO DE AISLACION	PREVENTIVO	01-04-2023
65	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-04-2023
66	CETX-SSEE-QUINY	CONTROL PLAGAS	PREVENTIVO	01-03-2023
67	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-02-2023
68	CETX-SSEE-QUINY	RECINTO	PREVENTIVO	01-02-2023

ITEM	UBICACIÓN TECNICA	MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	FECHA
69	CETX-SSEE-QUINY	INSP TERMOGRAFICA	PREDICTIVO	01-01-2023
70	CETX-SSEE-QUINY	INSPECCION VISUAL	PREDICTIVO	01-01-2023

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIME
28/12/2024 15:16:08d	Int.66kV 52B1 L.VERDE-T.ALGARROBO 1 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	LV	0	28/12/2024 15:16:05d	562	1
28/12/2024 15:16:20d	Op.Dist.SEL311 S/C Emerg.S1 L.V-T.A.1 ALARMA	ALARM1A	CQTSTC	S224	LV	0	28/12/2024 15:16:08d	978	1
28/12/2024 15:16:55d	Int.66kV 52B7 L.VERDE-L.CENTRAL 1 ERROR	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	28/12/2024 15:16:54d	576	0
28/12/2024 15:16:55d	Int.66kV 52B7 L.VERDE-L.CENTRAL 1 ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	28/12/2024 15:16:54d	576	0
28/12/2024 15:17:24d	Int.66kV 52B1 LIT.CENTRAL-S.ANTONIO 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	28/12/2024 15:17:23d	976	0
28/12/2024 15:18:03d	INT.12kV AI.ALG.NORTE (ALG) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	AN	0	28/12/2024 15:15:47d	861	0
28/12/2024 15:18:03d	Int.12kV 52C1 AI.ALG.NORTE(NOVA-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	AN	1	28/12/2024 15:15:48d	69	0
28/12/2024 15:18:20d	Desc.66kV 89B1 ARR.ALG.NORTE 1 ABIERTO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S224	TAN	1	28/12/2024 15:16:03d	29	0
28/12/2024 15:18:36d	Desc.66kV 89B2 ARR.ALG.NORTE 2 CERRADO By SCADA	ALARM1B	CQTSTC	S224	TAN	1	28/12/2024 15:16:21d	336	0
28/12/2024 15:18:47d	INT.12kV AI.ALG.NORTE (ALG) CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	S202	AN	1	28/12/2024 15:16:31d	147	0
28/12/2024 15:18:47d	Int.12kV 52C1 AI.ALG.NORTE(NOVA-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	AN	1	28/12/2024 15:16:31d	338	0
28/12/2024 17:29:53d	Int.12kV 52CT1 TR-1(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	QT	1	28/12/2024 17:28:10d	158	0
28/12/2024 17:30:03d	Desc.12kV 89CT1-2 TR-1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	QT	1	28/12/2024 17:30:03d	0	0
28/12/2024 17:31:45d	Int.12kV 52C1 AI.QUINTAY(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	QT	1	28/12/2024 17:31:45d	0	0
28/12/2024 17:32:42d	Int.12kV 52CG PMG QUINTAY ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	PGQT	1	28/12/2024 17:30:45d	803	0
28/12/2024 17:55:07d	Desc.66kV Fusible 89B1-F TR-1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	QT	1	28/12/2024 17:55:07d	0	0
28/12/2024 18:22:26d	Desc. 66kV Arranque ALG C1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	TQT	1	28/12/2024 18:22:26d	0	0
28/12/2024 19:33:29d	Desc.66kV 89B7-3 L.VERDE-L.CENTRAL 1 ERROR	ALARM1B	CQTSTC	S224	LIC	1	28/12/2024 19:33:28d	501	0
28/12/2024 19:33:29d	Desc.66kV 89B7-3 L.VERDE-L.CENTRAL 1 ABIERTO By FLOPEZG	ALARM1B	CQTSTC	S224	LIC	1	28/12/2024 19:33:28d	501	0
28/12/2024 19:40:41d	Desc.66kV 89B1-1 L.VERDE-T.ALGARROBO 1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	LV	1	28/12/2024 19:40:41d	0	0
28/12/2024 20:05:01d	Desc.66kV 89B7-3 L.VERDE-L.CENTRAL 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	LIC	1	28/12/2024 20:05:00d	787	0
28/12/2024 20:05:01d	Desc.66kV 89B7-3 L.VERDE-L.CENTRAL 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S202	LIC	1	28/12/2024 20:05:00d	787	0
28/12/2024 20:08:20d	Desc.66kV 89B1-1 L.VERDE-T.ALGARROBO 1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	LV	1	28/12/2024 20:08:20d	0	0
28/12/2024 20:09:29d	Int.66kV 52B1 L.VERDE-T.ALGARROBO 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	LV	1	28/12/2024 20:09:27d	137	1
28/12/2024 20:17:39d	Int.66kV 52B7 L.VERDE-L.CENTRAL 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	28/12/2024 20:17:38d	687	0
28/12/2024 20:17:39d	Int.66kV 52B7 L.VERDE-L.CENTRAL 1 CERRADO By FLOPEZG	ALARM1A	CQTSTC	S202	LIC	1	28/12/2024 20:17:38d	687	0
28/12/2024 20:18:01d	Int.66kV 52B1 LIT.CENTRAL-S.ANTONIO 1 ERROR	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	28/12/2024 20:18:01d	305	0
28/12/2024 20:18:01d	Int.66kV 52B1 LIT.CENTRAL-S.ANTONIO 1 ABIERTO By FLOPEZG	ALARM1A	CQTSTC	S202	LIC	1	28/12/2024 20:18:01d	305	0
29/12/2024 08:39:17d	Desc. 66kV GND. ALG. C1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	TQT	1	29/12/2024 08:39:17d	0	0
29/12/2024 12:50:41d	Desc.12kV 89C1-2 AI.QUINTAY ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	QT	1	29/12/2024 12:50:41d	0	0
29/12/2024 12:55:15d	Desc.12kV 89CG-2 PMG QUINTAY ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	PGQT	1	29/12/2024 12:55:15d	0	0
29/12/2024 21:51:52d	Desc.66kV Fusible 89B1-F TR-1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	QT	1	29/12/2024 21:51:52d	0	0
30/12/2024 02:12:16d	Desc.12kV 89C1-1 AI.QUINTAY ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	QT	1	30/12/2024 02:12:16d	0	0
30/12/2024 04:22:41d	Desc.12kV 89CT1-2 TR-1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	QT	1	30/12/2024 04:22:41d	0	0
30/12/2024 04:23:40d	Desc.12kV 89C1-1 AI.QUINTAY CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	QT	1	30/12/2024 04:23:40d	0	0
30/12/2024 04:23:47d	Desc.12kV 89C1-2 AI.QUINTAY CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	QT	1	30/12/2024 04:23:47d	0	0
30/12/2024 04:24:07d	Desc.12kV 89CG-2 PMG QUINTAY CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	PGQT	1	30/12/2024 04:24:07d	0	0
30/12/2024 04:29:26d	Int.66kV 52B1 LIT.CENTRAL-S.ANTONIO 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	30/12/2024 04:29:26d	67	0
30/12/2024 04:29:26d	Int.66kV 52B1 LIT.CENTRAL-S.ANTONIO 1 CERRADO By PMARTINJ	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	30/12/2024 04:29:26d	67	0
30/12/2024 04:29:40d	Int.66kV 52B7 L.VERDE-L.CENTRAL 1 ERROR	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	30/12/2024 04:29:40d	10	0
30/12/2024 04:29:40d	Int.66kV 52B7 L.VERDE-L.CENTRAL 1 ABIERTO By PMARTINJ	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	30/12/2024 04:29:40d	10	0
30/12/2024 04:43:52d	Desc. 66kV GND. ALG. C1 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	TQT	1	30/12/2024 04:43:52d	0	0
30/12/2024 04:45:22d	Int.66kV 52B1 L.VERDE-T.ALGARROBO 1 ABIERTO By PMARTINJ	ALARM1A	CQTSTC	S224	LV	1	30/12/2024 04:45:21d	937	1
30/12/2024 04:46:53d	Int.12kV 52CT1 TR-1(NOVA-F6) CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	S202	QT	1	30/12/2024 04:45:34d	728	0
30/12/2024 04:47:00d	Int.12kV 52CT1 TR-1(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	QT	1	30/12/2024 04:45:34d	728	0
30/12/2024 04:47:09d	Desc. 66kV Arranque ALG C1 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	TQT	1	30/12/2024 04:47:09d	0	0
30/12/2024 04:49:04d	Int.66kV 52B1 L.VERDE-T.ALGARROBO 1 CERRADO By PMARTINJ	ALARM1A	CQTSTC	S202	LV	1	30/12/2024 04:49:03d	272	1
30/12/2024 05:04:18d	Int.12kV 52CT1 TR-1(NOVA-F6) CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	S202	QT	1	30/12/2024 05:03:40d	512	0
30/12/2024 05:24:38d	Int.12kV 52C1 AI.QUINTAY(NOVA-F6) CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	QT	1	30/12/2024 05:24:38d	0	0
30/12/2024 05:50:10d	Int.66kV 52B7 L.VERDE-L.CENTRAL 1 TRANSITO	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	30/12/2024 05:50:09d	601	0
30/12/2024 05:50:10d	Int.66kV 52B7 L.VERDE-L.CENTRAL 1 CERRADO By PMARTINJ	ALARM1A	CQTSTC	S202	LIC	1	30/12/2024 05:50:09d	601	0
30/12/2024 05:50:21d	Int.66kV 52B1 LIT.CENTRAL-S.ANTONIO 1 ERROR	ALARM1A	CQTSTC	S224	LIC	1	30/12/2024 05:50:20d	296	0

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIME
30/12/2024 05:50:21d	Int.66kV 52B1 LIT.CENTRAL-S.ANTONIO 1 ABIERTO By PMARTINJ	ALARM1A	CQTSTC	S202	LIC	1	30/12/2024 05:50:20d	296	0

Santiago, 03 de febrero de 2025
DE 00601-25

Señor
Felipe Aravena Cofré
Encargado Titular
Compañía Eléctrica del Litoral S.A.
Presente

Ref.: Desconexión forzada de la línea 66 kV
Central Laguna Verde - Litoral Central N°1.

De mi consideración:

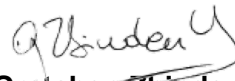
Me refiero a la desconexión forzada de la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, ocurrida a las 15:16 horas del día 28 de diciembre de 2024, en la cual resultaron afectados consumos de su representada.

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 a este Coordinador **antes de las 18:00 horas del día 10 de febrero de 2025**, lo siguiente:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados en la S/E Quintay, especificando los montos y horarios de cada bloque recuperado, ya sea por medio de maniobras en distribución o mediante generación local.
- Eventuales acciones correctivas y/o preventivas adicionales adoptadas.
- Otros antecedentes que Compañía Eléctrica del Litoral S.A. considere relevantes en relación con lo solicitado.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,



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

c.c.:
Sr. Cristóbal Lepe Báez - Encargado Suplente Compañía Eléctrica del Litoral S.A.
JGM/adr

SGT- 019/2025

Algarrobo, 10 de febrero de 2025

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

De nuestra consideración,

En respuesta a lo solicitado en carta DE 00601-25, de fecha 03 de febrero del presente, adjuntamos información referente a la desconexión forzada de la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, ocurrida a las 15:16 horas del día 28 de diciembre de 2024, a continuación, detallamos la información requerida.

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados en la S/E Quintay, especificando los montos y horarios de cada bloque recuperado, ya sea por medio de maniobras en distribución o mediante generación local. Se informa en anexo “**Informe IF-DX-04 28-12-2024**”.
- Con relación al evento no se considera la ejecución de acciones correctivas y/o preventivas adicionales a las adoptadas en causalidad del evento.

Saluda atentamente a usted,



FELIPE ARAVENA COFRÉ
Subgerente Técnico
Cía. Eléctrica del Litoral S.A.



Informe de Falla

Empresa

**Compañía Eléctrica
del Litoral**

Código de identificación

IF-DX-04

Versión

1

Pérdida de Suministro de Alimentadores Quintay y Algarrobo Norte.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	5
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	6
4.2.	Ajustes.....	6
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	6

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Compañía Eléctrica del Litoral Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Compañía Eléctrica del Litoral
RUT Propietario:	91.344.000-5
Representante legal Propietario:	Cristian Candia Orellana
Dirección Propietario:	Av. Peñablanca 540, Algarrobo

Nombre Instalación:	Alimentadores 12 kV, Algarrobo Norte y Quintay
Tipo de Instalación:	Alimentadores 12 kV.
Tensión:	12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

Referencia Informe CEN	2025000099
Fecha inicio:	28 de Diciembre 2024
Hora inicio:	15:16 horas.
Fecha término:	30 de Diciembre 2024
Hora término:	05:26 horas.
Duración:	1 día, 13 horas y 10 minutos
Equipos afectados:	S/E Algarrobo Norte y Quintay.
Consumo interrumpido:	3.34 MW.
Comuna donde se origina la falla:	Casablanca
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0

Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Algarrobo Norte – Urbano Alimentador Quintay – Rural

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

28-12-2024

15:16 horas se registra pérdida de tensión en alimentadores 12 kV. de la Subestación Algarrobo Norte y Subestación Quintay, afectando los Alimentador Algarrobo Norte y Quintay.

15:18 horas con la coordinación realizada entre Centros de Control se procede con la recuperación de la S/E Algarrobo Norte, restableciendo el suministro a 6.286 clientes.

29-12-2024.

02:09 horas por medio de generación local se restablece el suministro a 43 clientes, correspondientes al alimentador Quintay.

02:20 horas por medio de generación local se restablece el suministro a 250 clientes, correspondiente al alimentador Quintay.

06:05 horas por medio de generación local se restablece el suministro a 104 clientes, correspondientes al alimentador Quintay.

06:20 horas por medio de generación local se restablece el suministro a 400 clientes, correspondientes al alimentador Quintay.

10:16 horas por medio de generación local se restablece el suministro a 46 clientes, correspondientes al alimentador Quintay.

13:20 horas por medio de generación local se restablece el suministro a 113 clientes, correspondientes al alimentador Quintay.

14:42 horas por medio de generación local se restablece el suministro a 129 clientes, correspondientes al alimentador Quintay.

19:15 horas por medio de generación local se restablece el suministro a 95 clientes, correspondientes al alimentador Quintay.

30-12-2024.

05:25 horas en coordinación con el Centro de Control de Chilquinta Transmision se procede con la recuperación de la SE Quintay, se restablece el suministro a 03 clientes, correspondientes al alimentador Quintay.

05:26 horas, por medio de maniobras en distribución se normaliza esquema alimentador Quintay se restablece el suministro a 09 clientes, correspondientes al alimentador Quintay. **Fin evento.**

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalacion Afectada		Detalle				Horarios		
Subestacion	Tansf.	Alimentador	Nema	MW	Clientes	Hora Desconexión	Hora Recuperacion	Duracion
Quintay	66/12KV	Quintay	52C1	0,80	1192	28-12-2024 15:16:00	30-12-2024 5:26:00	38,17
Algarrobo Norte	66/12KV	Algarrobo Norte	52C1	2,54	6275	28-12-2024 15:16:00	28-12-2024 15:18:00	0,03
		Total		3,34	7.467			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

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)	Comandos Afectados	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cepg equivalente (MW)	Recuperación mediante Generación Local (Si/No)
990	BA S/E ALGARROBO NORTE 11.5KV	4479	S/E ALGARROBO NORTE C1	Algarrobo Norte	2.54	28-12-2024 15:16	0.03	28-12-2024 15:18	Algarrobo	C	0.05	6275	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.43	No
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.03	28-12-2024 15:16	10.88	29-12-2024 2:20	Casablanca	C	0.89	43	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00	Si
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.17	28-12-2024 15:16	11.07	29-12-2024 2:20	Casablanca	C	3.88	250	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.10	Si
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.07	28-12-2024 15:16	14.82	29-12-2024 6:05	Casablanca	C	0.96	104	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.03	Si
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.77	28-12-2024 15:16	15.07	29-12-2024 6:20	Casablanca	C	3.38	400	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.09	Si
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.03	28-12-2024 15:16	19.00	29-12-2024 10:16	Casablanca	C	0.95	46	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00	Si
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.08	28-12-2024 15:16	22.07	29-12-2024 11:20	Casablanca	C	0.94	113	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00	Si
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.09	28-12-2024 15:16	24.43	29-12-2024 14:42	Casablanca	C	1.12	109	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.03	Si
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.06	28-12-2024 15:16	27.88	29-12-2024 19:15	Casablanca	C	1.41	95	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.04	Si
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.00	28-12-2024 15:16	38.15	30-12-2024 5:25	Casablanca	C	0.20	3	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00	No
1028	BA S/E QUINTAY 12KV	4648	S/E QUINTAY C1	Quintay	0.01	28-12-2024 15:16	38.17	30-12-2024 5:30	Casablanca	C	0.09	0	0.00	0	94	UTITORAL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00	No

ID Barra	Barra	ID Paflo	Paflo	Nombre Normalizado de calavera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy HH:mm]	Tiempo de interrupción equivalente T1 [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy HH:mm]	Ciudades Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Ángulo Interrumpido según Artículo 3-12 NT [MW]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Ángulo Interrumpido según Artículo 3-5 NT [MW]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipos de Cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Costo equivalente [MW]	Recuperación mediante Generación Local [MW]

Se afectan a clientes libres

Santiago, 03 de febrero de 2025
DE 00602-25

Señor
Felipe Aravena Cofré
Encargado Titular
Energía de Casablanca S.A.
Presente

Ref.: Desconexión forzada de la línea 66 kV
Central Laguna Verde - Litoral Central N°1.

De mi consideración:

Me refiero a la desconexión forzada de la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, ocurrida a las 15:16 horas del día 28 de diciembre de 2024, en la cual resultaron afectados consumos de su representada.

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 (NTSyCS), 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 a este Coordinador **antes de las 18:00 horas del día 10 de febrero de 2025**, lo siguiente:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados de su representada por cada alimentador en la S/E Casablanca.
- Comuna(s) y número de clientes involucrados para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.
- Eventuales acciones correctivas y/o preventivas adoptadas.
- Motivos que propiciaron la no entrega de la información citada en las viñetas anteriores en tiempo y forma, junto con las acciones que su representada realizará para evitar una nueva ocurrencia de omisión de dichos antecedentes.
- Otros antecedentes que Energía de Casablanca S.A. considere relevantes en relación con lo solicitado.

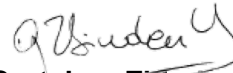
Se hace presente a usted que, de acuerdo con lo establecido en el Título 6-7 de la NTSyCS, a más tardar 48 horas y 5 días hábiles después de ocurrida una falla en el SEN con afectación de suministro a clientes finales, se deben enviar los respectivos informes de falla, con el grado de detalle que corresponda a cada caso, asociados al evento de la referencia.

Para el caso del evento indicado, su representada no envió a este Coordinador los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días respectivos. En consecuencia, agradeceré a usted regularizar la situación de dichos informes, ingresando los antecedentes respectivos mediante el sistema dispuesto para tales efectos (sistema NeoMante de la página web del

Coordinador), y adoptar las medidas pertinentes para asegurar que los Informes de Falla de su representada sean enviados dentro de los plazos definidos por la NTSyCS, evitando la repetición de lo ocurrido en esta ocasión.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,



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

c.c.:

Sr. Cristóbal Lepe Báez - Encargado Suplente Energía de Casablanca S.A.
DAOP/jgm

Casablanca, 23 de enero de 2025

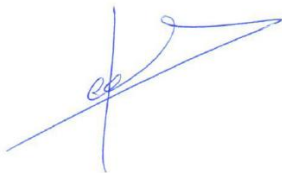
Señora
Gretchen Zbinden V
Subgerenta de Análisis y Soporte Operacional
Coordinador Eléctrico Nacional
Presente

De nuestra consideración,

En respuesta a lo solicitado en carta DE 00602-25, de fecha 03 de febrero del presente, adjuntamos información referente a la desconexión forzada de la línea 66 kV Central Laguna Verde - Litoral Central N°1, ocurrida a las 15:16 horas del día 28 de diciembre de 2024, a continuación, detallamos la información requerida.

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados de su representada por cada alimentador en la S/E Casablanca. Se informa en anexo **"Informe IF-DX-03 28-12-2024"**.
- Comuna(s) y número de clientes involucrados para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión. Se informa en anexo **"Informe IF-DX-03 28-12-2024"**.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad. Se informa en anexo **"Informe IF-DX-03 28-12-2024"**.
- Con relación al evento no se considera la ejecución de acciones correctivas y/o preventivas adicionales a las adoptadas en causalidad del evento.
- Respecto a los motivos que propiciaron la no entrega de la información citada en las viñetas anteriores en tiempo y forma, junto con las acciones que su representada realizará para evitar una nueva ocurrencia de omisión de dichos antecedentes, indicamos que la información requerida fue informada en primera instancia a través del sistema NeoMante con ID referencia **n°2025000100** con un error en la fecha de ingreso, con posterior la información fue ratificada con ID referencia **n°2025000435**, con el objetivo de minimizar la probabilidad de errores de ingresos, nuestro protocolo de respuesta contemplara una revisión adicional con el objetivo de verificar el ingreso de la información en tiempo y forma.

Saluda atentamente a usted,



FELIPE ARAVENA COFRÉ
Subgerente Técnico
Energía de Casablanca S.A.

Informe de Falla

Empresa

**Energía de
Casablanca**

Código de identificación

IF-DX-03

Versión

1

**Pérdida de Suministro de Alimentadores Corpora, Casablanca, Cooperativa,
San Jose y El Batro.**

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	4
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	4
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2.	Ajustes.....	5
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Energía Casablanca Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Energía de Casablanca
RUT Propietario:	96.766.110-4
Representante legal Propietario:	Cristian Candia Orellana
Dirección Propietario:	Av. Portales 187

Nombre Instalación:	Alimentadores 12 kV, Casablanca, Cooperativa, Corpora, San Jose y El Batro.
Tipo de Instalación:	Alimentadores 12 kV .
Tensión:	12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

Referencia Informe CEN	2025000435
Fecha inicio:	28 de Diciembre del 2024
Hora inicio:	15:16 horas.
Fecha término:	28 de Diciembre del 2024
Hora término:	19:30 horas.
Duración:	4 horas, 14 minutos
Equipos afectados:	S/E Casablanca, Algarrobo Norte y Quintay
Consumo interrumpido:	8.63 MW
Comuna donde se origina la falla:	Casablanca
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0

Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Casablanca – rural Alimentador Cooperativa – rural Alimentador Corpora – rural Alimentador San Jose – Rural Alimentador El Batro – Rural

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

28-12-2024

15:16 horas. Se registra pérdida de tensión en los alimentadores 12 kV. de la Subestación Casablanca, alimentadores Corpora, Casablanca, Cooperativa, Subestación Algarrobo Norte alimentador San Jose y subestación Quintay, alimentador El Batro.

15:17 horas. Con la coordinación realizada entre Centros de Control se procede con la recuperación de la S/E Casablanca, normalizando los alimentadores Corpora, Cooperativa Agrícola y Casablanca. Restableciendo el suministro a 7.989 clientes.

15:18 horas. Con la coordinación realizada entre Centros de Control se procede con la recuperación de la S/E Algarrobo Norte, normalizando el alimentador San José. Restableciendo el suministro a 112 clientes.

19:30 Horas. Se realizó el respaldo del alimentador El Batro desde el alimentador Casablanca, logrando la recuperación de 549 clientes y, con ello, restableciendo el suministro a la totalidad de los clientes afectados por este evento.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalacion Afectada		Detalle				Horarios		
Subestacion	Tansf.	Alimentador	Nema	MW	Cientes	Hora Desconexión	Hora Recuperación	Duración
Algarrobo Norte	TR 66/12KV N° 1	Algarrobo Norte	52C1	0,06	112	28-12-2024 15:16:00	28-12-2024 15:18:00	0:02:00
Quintay	66/12KV	El Batro	52C1	0,39	549	28-12-2024 15:16:00	28-12-2024 19:30:00	4:14:00
Casablanca	TR 66/12KV N° 1	Casablanca	52C1	3,12	3110	28-12-2024 15:16:00	28-12-2024 15:17:00	0:01:00
		Coop. Agricola	52C2	1,97	2773	28-12-2024 15:16:00	28-12-2024 15:17:00	0:01:00
	TR 66/12KV N° 2	Corpora	52C3	3,09	2106	28-12-2024 15:16:00	28-12-2024 15:17:00	0:01:00
		Total		8,63	8650			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

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	Regla Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MW)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dc	Cliente Libre Dc	Cpdt equivalente (MW)	Recuperación mediante Generación Local (TWh)
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B3	4494	S/E CASABLANCA C3	Comens	3.09	28-12-2024 15:15	0.02	28-12-2024 15:17	Catagema	C	0.05	124	0.05	0	213	Sta de Casablanca	RE	No Aplica	No Aplica	0.06	No
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B3	4494	S/E CASABLANCA C3	Comens	3.09	28-12-2024 15:15	0.02	28-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.05	1552	0.05	0	213	Sta de Casablanca	RE	No Aplica	No Aplica	3.09	No
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	3.12	28-12-2024 15:15	0.02	28-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.05	3005	0.05	0	213	Sta de Casablanca	RE	No Aplica	No Aplica	3.32	No
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4492	S/E CASABLANCA C1	Casablanca	3.12	28-12-2024 15:15	0.02	28-12-2024 15:17	Algarrobo	C	0.02	105	0.05	0	213	Sta de Casablanca	RE	No Aplica	No Aplica	0.07	No
994	BA S/E CASABLANCA 12KV B1	4493	S/E CASABLANCA C2	Cooperativa	1.97	28-12-2024 15:15	0.02	28-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.05	2773	0.05	0	213	Sta de Casablanca	RE	No Aplica	No Aplica	3.83	No
990	BA S/E ALGARROBO NORTE 12 KV B1	4478	S/E ALGARROBO NORTE C1	San José	0.06	28-12-2024 15:15	0.03	28-12-2024 15:18	Algarrobo	C	0.03	112	0.03	0	213	Sta de Casablanca	RE	No Aplica	No Aplica	0.04	No
1028	BA S/E QUINTIN 12KV	4561	S/E QUINTIN C1	El Rincón	0.39	28-12-2024 15:15	4.23	28-12-2024 15:20	Casablanca	C	0.05	549	0.05	0	213	Sta de Casablanca	RE	No Aplica	No Aplica	0.20	No

ID Barra	Barra	ID Palo	Palo	Nombre Alternativa de columna	Potencia de consumo [kW]	Hora de Descarga [dd-mm-yyyy HH:mm]	Tiempo de interrupción equivalente T1 [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy HH:mm]	Cilindros Aliviados	Sistema de Tensión	Prueba Interrupción según Artículo 3-12 NT (MW)	N° Clientes Aliviados en consideración de demora en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-5 NT (MWh)	N° Clientes Aliviados considerando demora en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Líbre De	Cliente Líbre De	Cash equivalente [MW]	Recuperación mediante Generación Local [MW]
304	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.37	26-12-2024 15:16	0.02	26-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.00	1	0.00	0.00	213	Energía de Casablanca 1-16	10	7655755	MULTIUSO CASABLANCA S.A.	No aplica	No
304	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.42	26-12-2024 15:16	0.02	26-12-2024 15:17	Casablanca	A	0.00	1	0.00	0.00	214	Alameda de Casablanca 1-16	10	76187310	AGRICOLA CASAS DEL BOSQUE LTDA	No aplica	No
304	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.07	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	F	0.00	1	0.00	0.00	215	Energía de Casablanca 1-16	10	75481870	AGRICOLA SINDO AUSTRIA	No aplica	No
304	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	1.34	26-12-2024 15:16	0.02	26-12-2024 15:17	Casablanca	F	0.00	1	0.00	0.00	216	Energía de Casablanca 1-16	10	76581610	INDUSTRIAL SUD S.A.	No aplica	No
304	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.00	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	F	0.00	1	0.00	0.00	217	Energía de Casablanca 1-16	10	76181870	INDUSTRIAL SUD S.A.	No aplica	No
304	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.08	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	F	0.00	1	0.00	0.00	218	Energía de Casablanca 1-16	10	88100200	ENERGY ASISTENTES S.R.L.	No aplica	No
304	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.01	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	F	0.00	1	0.00	0.00	219	Energía de Casablanca 1-16	10	80000000	COMERCIAL MULTISERVICIOS CASABLANCA S.A.	No aplica	No
304	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.00	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	F	0.00	1	0.00	0.00	220	Energía de Casablanca 1-16	10	88100200	AGRICOLA SUPER TIO	No aplica	No
3775	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.03	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.00	1	0.00	0.00	221	Energía de Casablanca 1-16	10	95181000	VITRA INDUSTRIA LTDA	No aplica	No
3775	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.03	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.00	1	0.00	0.00	222	Energía de Casablanca 1-16	10	75181860	QUINTANA INTERRUP S.A.	No aplica	No
3775	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.32	26-12-2024 15:16	0.02	26-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.00	1	0.00	0.00	223	Energía de Casablanca 1-16	10	76287493	AGRICOLA CERRO LITON	No aplica	No
384	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.03	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.00	1	0.00	0.00	224	Energía de Casablanca 1-16	10	96112100	CANAL S.A.C	No aplica	No
391	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.17	26-12-2024 15:16	0.02	26-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.00	1	0.00	0.00	225	Energía de Casablanca 1-16	10	76281010	ELIMAR CHILE SPA	No aplica	No
394	BA-VI CASABLANCA 1 (VI-B)	4692	S-V CASABLANCA C1	Casablanca	0.19	26-12-2024 15:16	0.00	26-12-2024 15:17	Casablanca	C	0.00	1	0.00	0.00	226	Energía de Casablanca 1-16	10	90180100	WINTERS ANTEROS COMERCIO CHILE OPERACIONES S.A.	No aplica	No