

Estudio para análisis de falla EAF 572/2024

"Falla en línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena"

Fecha de Emisión: 31-12-2024

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	09/12/2024
Hora	15:29
Consumos desconectados (MW)	183.91
Demanda previa del sistema (MW)	10439
Porcentaje de desconexión	1.763 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea Polpaico (Transec) - Santa Filomena 220 kV / LT007CI1TR02----L0022 (*)
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación fallada	Anglo American Sur S.A.
RUT	*77.762.940-9
Representante Legal	*Rodrigo Subiabre Valdes
Dirección	*Isidora Goyenechea 2800, piso 47, Las Condes

(*) Datos extraídos desde la plataforma REUC del Coordinador. Representante Legal indicado corresponde al Gerente General.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea Polpaico (Transec) - Santa Filomena 220 kV / LT007CI1TR02----L0022 (*)
Propietario elemento fallado	Anglo American Sur S.A.
RUT	*77.762.940-9
Representante Legal	*Rodrigo Subiabre Valdes
Dirección	*Isidora Goyenechea 2800, piso 47, Las Condes

(*) Datos extraídos desde la plataforma REUC del Coordinador. Representante Legal indicado corresponde al Gerente General.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo una falla en la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde ambos extremos.

La causa de la desconexión forzada, de acuerdo con lo indicado por la empresa Anglo American Sur S.A., se debió a un incendio en las cercanías de la línea.

d.2 Fenómeno Físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

Al respecto, la empresa Anglo American Sur S.A. no remitió los probatorios y antecedentes en respaldo al fenómeno físico declarado.

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: No se han producido fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

La instalación donde se produjo la falla corresponde a la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena. A continuación, se indican las características de dicha línea de acuerdo con lo indicado en el aplicativo Infotécnica por su propietario:

- Longitud del conductor: 33.8 km
- Temperatura de diseño del conductor en régimen permanente: 53°C
- Límite térmico permanente en verano con sol 25°C: 0.693 kA
- Límite térmico permanente en invierno con sol 15°C: 0.965 kA
- Sección del conductor: 608.04 mm²
- Tipo de conductor: AAAC
- Número de conductores por fase: 1
- Año de entrada en operación: 2011

La empresa Anglo American Sur S.A no remitió los mantenimientos realizados a la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna *

(*) Dada la omisión de la proposición del origen de la falla de parte de la empresa propietaria.

h. Comuna donde se presenta la falla

No informado.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (11/12/2024)	Informe de 5 días (16/12/2024)
Alfa Transmisora de Energía S.A.	10/12/2024	16/12/2024 y 17/12/2024
Anglo American Sur S.A.	10/12/2024	16/12/2024
Transelec S.A.	09/12/2024	26/12/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena	ST dedicado	-	15:29	18:55
Línea 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes	ST dedicado	-	15:29	18:32

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por las empresas Anglo American Sur S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A. y Transelec S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Las Tórtolas	-	Colina	44.21	0.424	1	15:29	17:05	17:05
Santa Filomena	-	Colina	17.60	0.169		15:29	18:32	18:32
Confluencia	-	Lo Barnechea	71.30	0.683		15:29	18:32	18:32
Los Maitenes	-	Lo Barnechea	25.60	0.245		15:29	18:32	18:32
San Francisco	-	Lo Barnechea	20.00	0.192		15:29	18:32	18:32
Los Bronces	-	Lo Barnechea	5.20	0.050		15:29	18:32	18:32

Total: 183.91 MW 1.763 % 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.
- Las comunas indicadas en la tabla corresponden a lo informado por el propietario de las subestaciones en el aplicativo Infotécnica del Coordinador.

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)
Las Tórtolas	-	Anglo American Sur	Libre	44.21	1.60	1.60	70.7
Santa Filomena	-	Anglo American Sur	Libre	17.60	3.05	3.05	53.7
Confluencia	-	Anglo American Sur	Libre	71.30	3.05	3.05	217.5
Los Maitenes	-	Anglo American Sur	Libre	25.60	3.05	3.05	78.1
San Francisco	-	Anglo American Sur	Libre	20.00	3.05	3.05	61.0
Los Bronces	-	Anglo American Sur	Libre	5.20	3.05	3.05	15.9

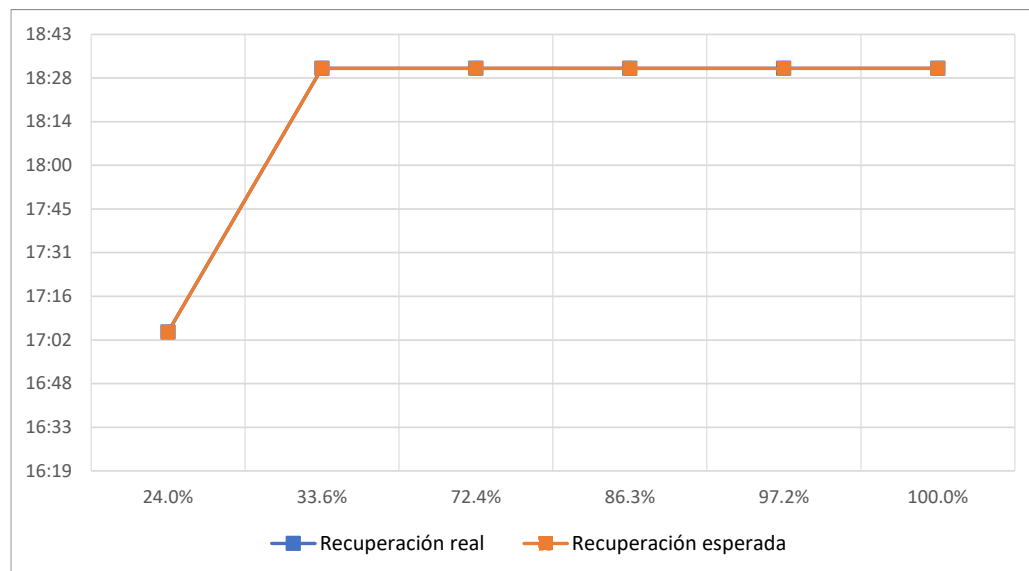
Clientes Regulados : 0.0 MWh

Clientes Libres : 496.9 MWh

Total : 496.9 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	147.13	3.05	48.24
Último 20 %	36.78	3.05	12.06
100 % Total	183.91	3.05	60.30

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10439 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Pehuenche (U1 y U2) y PFV Diego Almagro Sur.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 09 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 09 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de la siguiente manera:

- Los consumos de S/E Las Tórtolas eran abastecidos de forma radial desde S/E Los Maitenes, estando el desconector 89J1 de S/E Las Tórtolas abierto (en dirección hacia S/E Polpaico) y la línea 220 kV Polpaico - Las Tórtolas energizada en vacío radial desde S/E Polpaico.
- La línea 220 kV La Ermita - Los Maitenes se encontraba abierta en ambos extremos.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes aportados por el Coordinador Eléctrico Nacional:

Unos 30 segundos después de la falla en la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena, se produjo una falla en la línea 220 kV Polpaico - Las Tórtolas, la cual fue despejada desde su extremo Polpaico sin pérdida de consumos.

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. respecto del relé Siemens 7SD522 del paño J13 de S/E Polpaico:

"... la función diferencial de línea de este sistema se encuentra bloqueada debido a anomalías presentes en el extremo opuesto, y que a la fecha Transelec no ha recibido actualización de información en relación a su regularización por su propietario".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

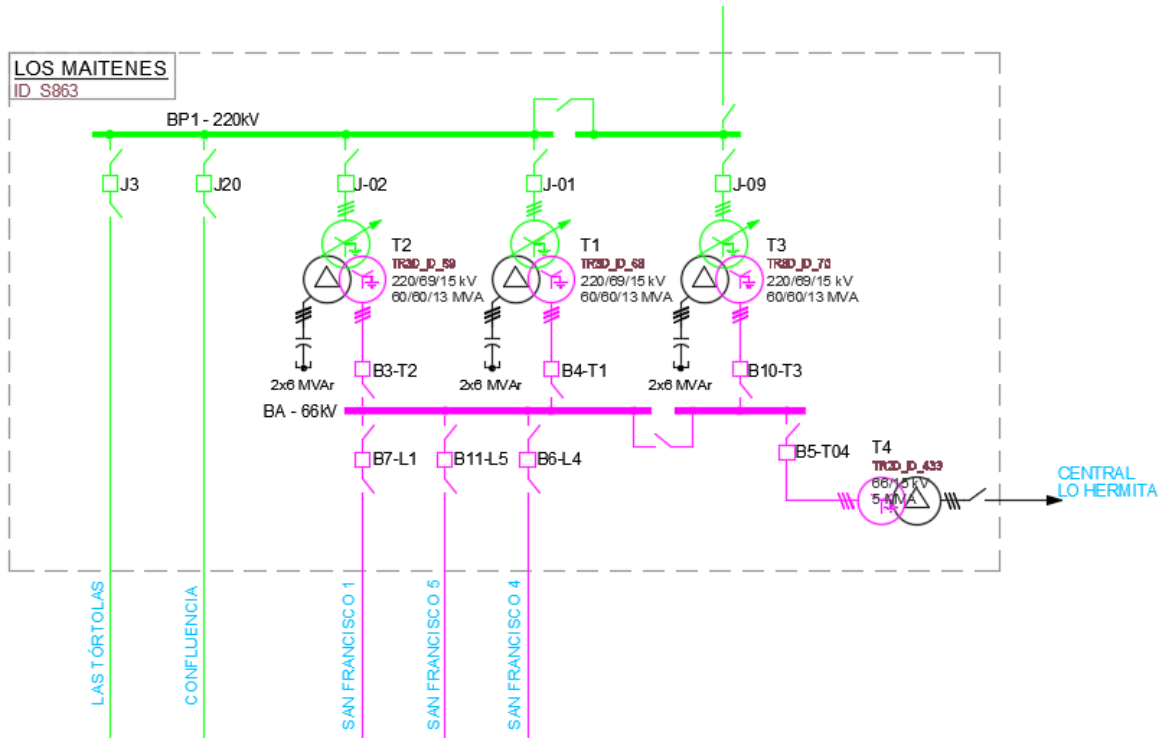
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. menciona lo siguiente respecto de las protecciones del paño J3 de S/E Los Maitenes: "Aumentar el supervisor de sobrecorriente del elemento de distancia de zona 1 de 1 A secundario (160 A primario) a 5 A secundario (800 A primario), para evitar que futuros transientes de desconexión puedan activar este elemento de protección, trabajos serán programados para marzo 2025".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

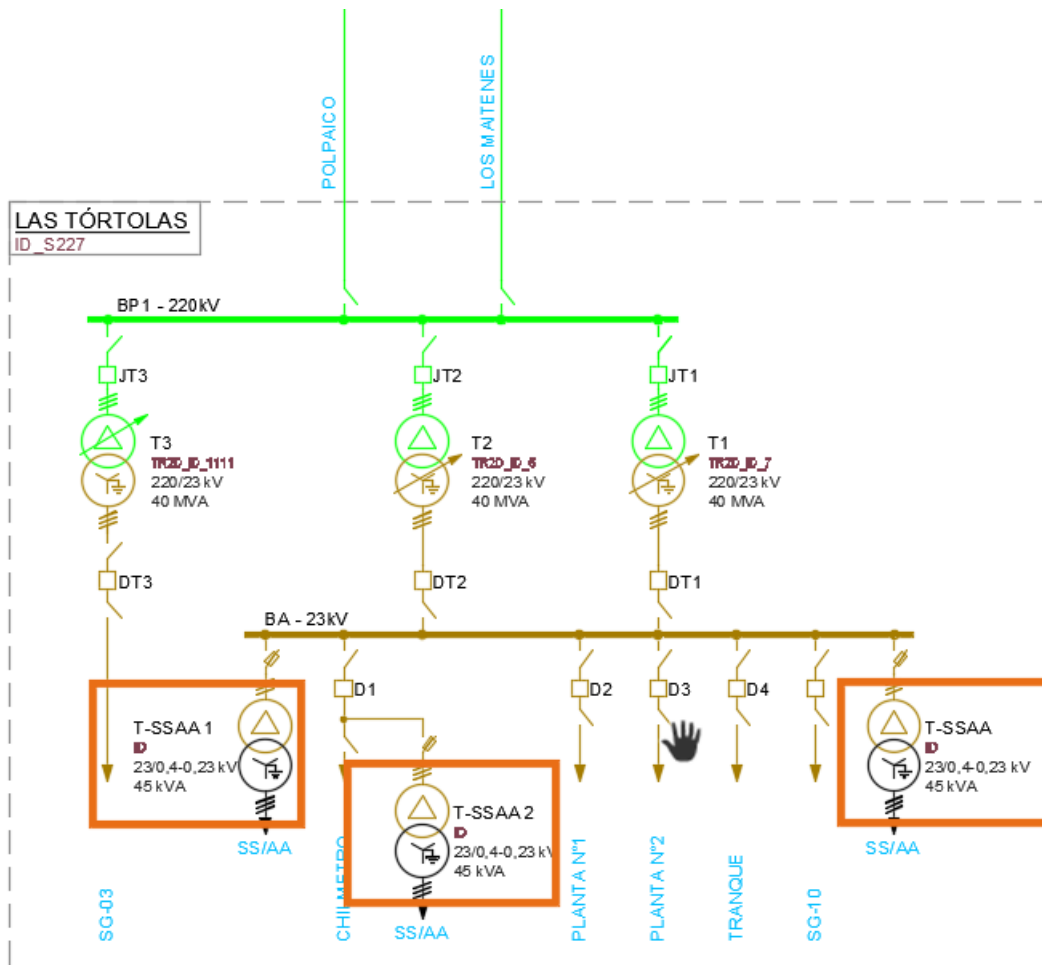
Las empresas involucradas o afectadas por la falla no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



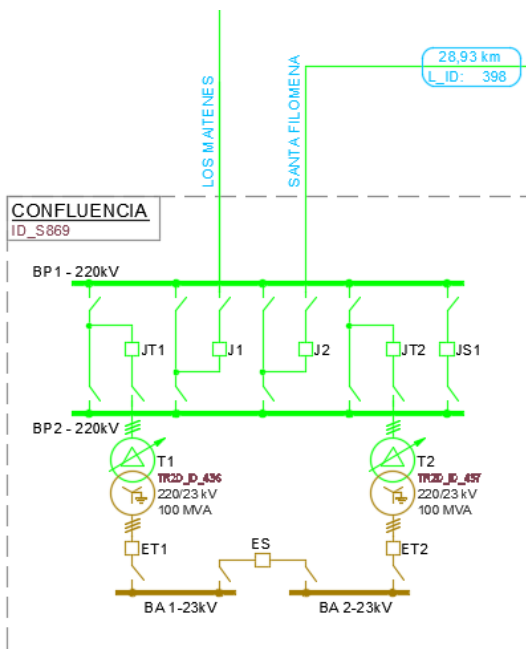
LAS TÓRTOLAS

ID_S227



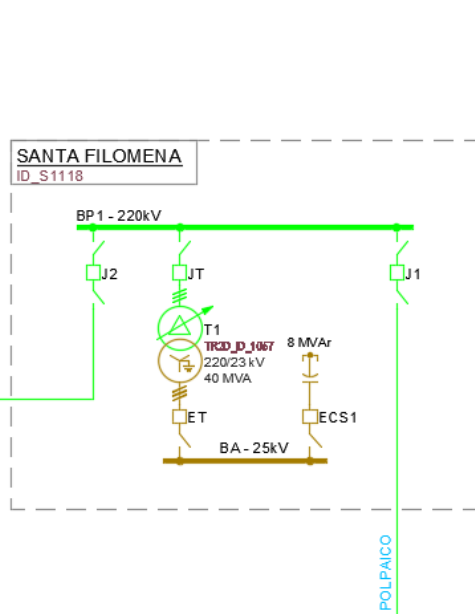
CONFLUENCIA

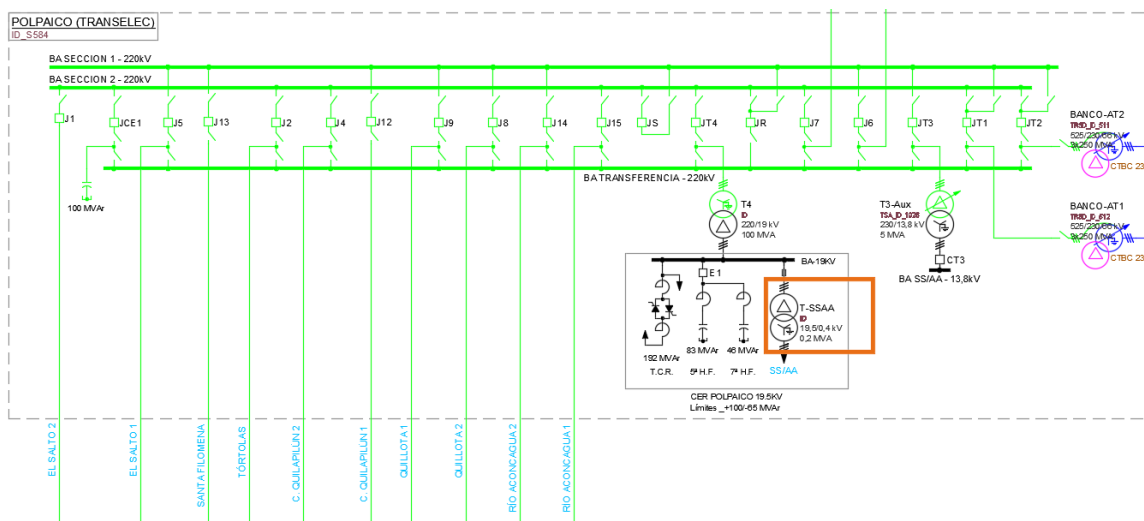
ID_S869



SANTA FILOMENA

ID_S1118





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

Hora	Involucrado	Evento
15:29	Transelec	Apertura automática del interruptor 52J13 de S/E Polpaico, correspondiente a la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena, por operación de su función de distancia en zona 1.
15:29+	Alfa Transmisora de Energía	Apertura automática del interruptor 52J3 de S/E Los Maitenes, correspondiente a la línea 220 kV Los Maitenes - Las Tórtolas.
15:29+	Anglo American Sur	Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Santa Filomena, correspondiente a la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena, por operación de su función de distancia en zona 2

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., Anglo American Sur S.A. y Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09/12/2024	Alfa Transmisora de Energía	15:30	Apertura automática del interruptor 52J2 de S/E Polpaico, correspondiente a la línea 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.
09/12/2024	Transelec	15:32	Cierre del interruptor 52J13 de S/E Polpaico, energizando en vacío la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena.
09/12/2024	Alfa Transmisora de Energía	17:03	Cierre del desconectador 89J1 de S/E Las Tórtolas, correspondiente a la línea 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.
09/12/2024	Alfa Transmisora de Energía	17:05	Cierre del interruptor 52J2 de S/E Polpaico, energizando la línea 220 kV Polpaico - Las Tórtolas y recuperando los consumos de S/E Las Tórtolas. También con esta maniobra se energiza en vacío la línea 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes.
09/12/2024	Alfa Transmisora de Energía	18:32	Cierre del interruptor 52J3 de S/E Los Maitenes, correspondiente a la línea 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes. Se recuperan los consumos de las SS/EE Los Maitenes, Confluencia, Santa Filomena, San Francisco y Los Bronces.
09/12/2024	Anglo American Sur	18:55	Cierre del interruptor 52J1 de S/E Santa Filomena, quedando enmalladas las subestaciones de Anglo American Sur en el nivel de tensión de 220 kV.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., Anglo American Sur S.A. y Transelec S.A.

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

Se produjo una falla en la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde ambos extremos. Inmediatamente después se produjo la apertura por protecciones del interruptor 52J3 de S/E Los Maitenes, correspondiente a la línea 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes por operación de sus sistemas de protección.

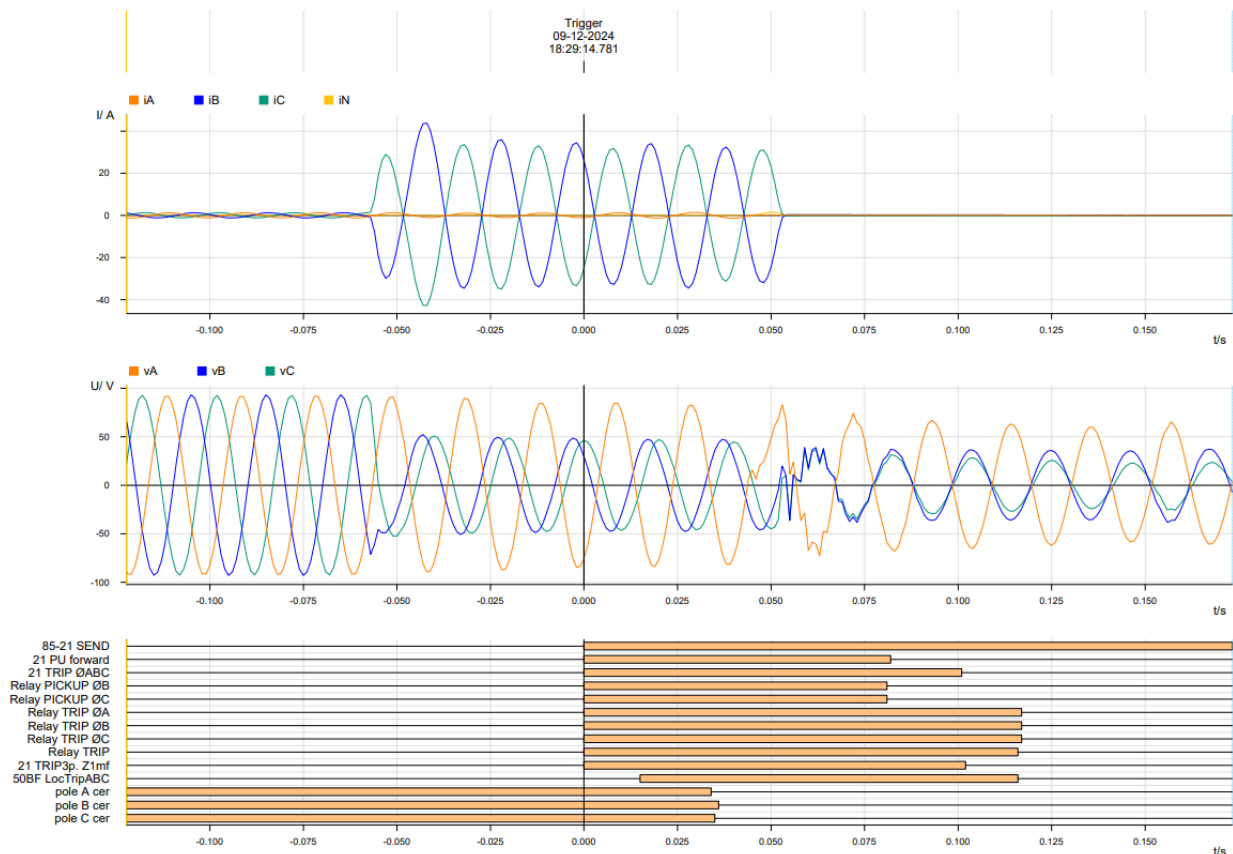
La causa de la desconexión forzada de la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena, de acuerdo con lo indicado por la empresa Anglo American Sur S.A., se debió a un incendio en las cercanías de la línea.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 183.91 MW de consumos en las SS/EE Las Tórtolas, Santa Filomena, Confluencia, Los Maitenes, San Francisco y Los Bronces.

Apertura automática del interruptor 52J13 de S/E Polpaico

El paño J13 de S/E Polpaico se encuentra protegido por un doble esquema de protecciones implementado en relés Siemens 7SA612 y Siemens 7SD522. El primero posee habilitadas las siguientes funciones: distancia de fase y residual (21/21N) apoyada por teleprotección POTT, direccional de sobrecorriente residual (67N), entre otras. El segundo posee habilitadas las siguientes funciones: diferencial de línea (87L) y sobrecorriente de fase y residual (51/51N), entre otras. A continuación, se analiza sólo el comportamiento del relé Siemens 7SA612, ya que el relé Siemens 7SD522 no alcanzó a operar, sólo tuvo arranque de sus funciones de sobrecorriente.

Registros del relé Siemens 7SA612. Paño J13 de S/E Polpaico



En el registro oscilográfico anterior, se observa sobrecorriente en las fases B y C con amplitud semejante y cercana a los 24 kA-pri (los transformadores de corriente del paño J13 de S/E Polpaico son de razón 600/1) y en contrafase. Las tensiones fase-neutro muestran un detrimento en las fases con sobrecorriente. Por lo tanto, habría ocurrido una falla bifásica aislada de tierra en la línea. La duración total determinada a través de software de análisis de oscilografías fue de 110 ms.

En el registro de señales digitales se observa de forma simultánea el arranque de la función de distancia (señal "21 PU forward"), el envío de aceleración al extremo remoto (señal "85-21 SEND"), la operación de la zona 1 de la función de distancia (señal "21 TRIP3p. Z1mf") y la emisión de apertura hacia el interruptor 52J13 (señal "21 TRIP ØABC").

Por otro lado, se verifica la correcta apertura del interruptor mediante el cambio de estado de las señales "pole A cer", "pole B cer" y "pole C cer".

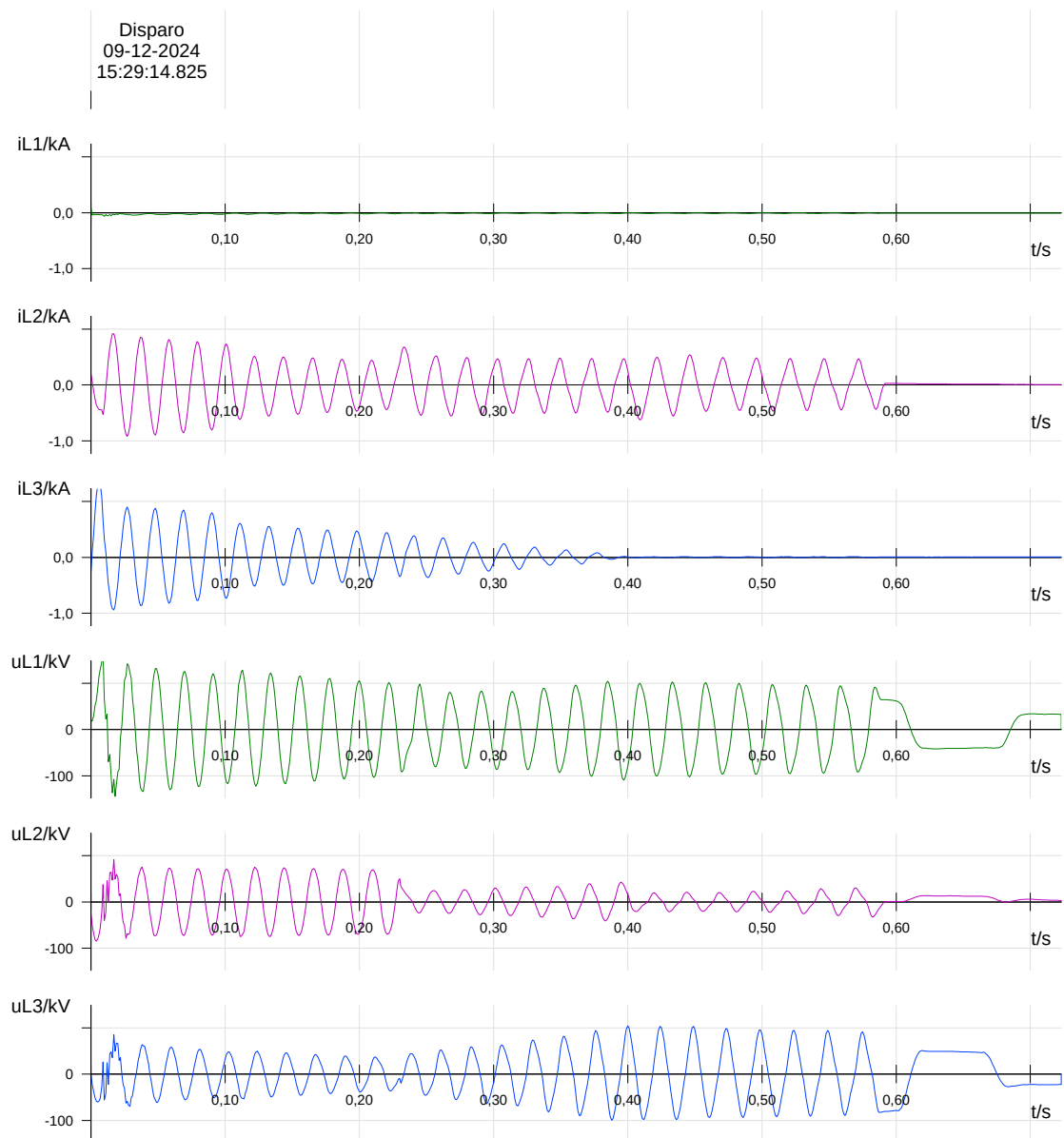
DIGSI - [Trip Log - 000157 / 09/12/2024 18:29:14.781 - Laboratorio / POLPAICO / 7SA612 V4.6 Var/7SA612 V04.65.01]							
File Edit Paste Device View Options Window Help							
Number	Indication	Value	Date and time	Initiator	Cause	State	Add. Cause
00301	Power System fault	157 - ON	09.12.2024 18:29:14.781				
00302	Fault Event	157 - ON	09.12.2024 18:29:14.781				
03691	21 Pickup BC	ON	0 ms				
03705	21 Selected Loop BC forward	ON	0 ms				
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	0 ms				
04056	85-21 Carrier SEND signal	ON	0 ms				
00533	Primary fault current Ia	0.46 kA	4 ms				
00534	Primary fault current Ib	14.42 kA	4 ms				
00535	Primary fault current Ic	14.03 kA	4 ms				
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	5 ms				
01476	50BF Local trip - ABC	ON	15 ms				
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	61 ms				
03671	21 PICKED UP	OFF	81 ms				
03705	21 Selected Loop BC forward	OFF	81 ms				
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	116 ms				
01127	Fault Locator Loop BC	ON	30 ms				
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0.19 Ohm	30 ms				
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0.62 Ohm	30 ms				
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0.64 Ohm	30 ms				
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2.06 Ohm	30 ms				
01119	Flt Locator: Distance to fault	5.0 km	30 ms				
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	16.2 %	30 ms				

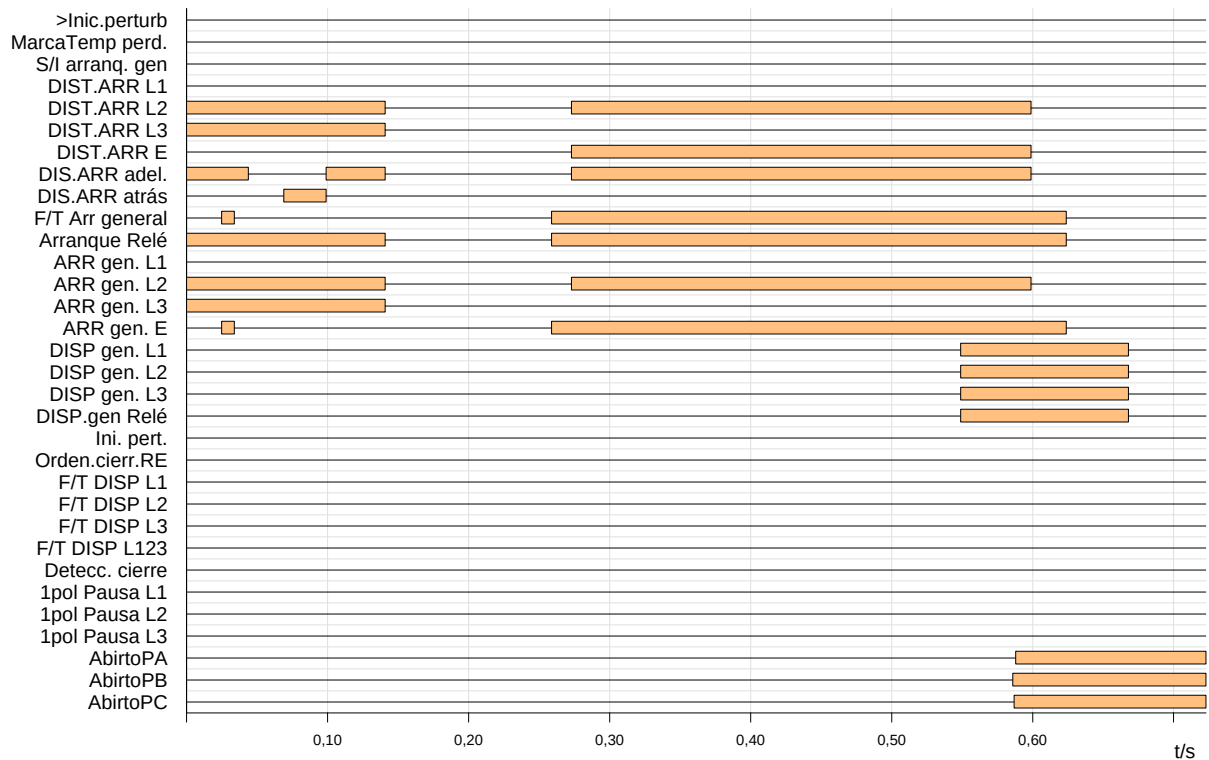
El registro secuencial de eventos muestra que, adicional a lo ya comentado, se produjo una operación correcta de la etapa 1 de la función 50BF (evento 01476).

Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Santa Filomena

El paño J1 de S/E Santa Filomena se encuentra protegido por un doble esquema de protecciones implementado en relé Siemens 7SA612 (S1) y Siemens 7SD522 (S2). El primero posee habilitadas las siguientes funciones: distancia de fase y residual (21/21N) apoyada por teleprotección POTT, direccional de sobrecorriente residual (67N), entre otras. El segundo posee habilitadas las siguientes funciones: diferencial de línea (87L) y sobrecorriente de fase y residual (51/51N), entre otras. A continuación, se analiza sólo el comportamiento del S1, ya que el S2 sólo tuvo arranque externo de su función 50BF proveniente presumiblemente desde el S1. La función 50BF del S2 operó correctamente en su etapa 1 posterior a orden de trip emitida por el S1.

Registros del relé Siemens 7SA612. Paño J1 de S/E Santa Filomena





El registro oscilográfico muestra sobrecorriente en las fases B y C con amplitudes de hasta 1 kA-pri. Las tensiones de las fases con sobrecorriente se observan disminuidas. En el supuesto de que los horarios de las protecciones Siemens 7SA612 de ambos extremos de la línea se encuentren sincronizados, entonces el registro anterior comienza en el instante en que se abre el interruptor 52J13 de S/E Polpaico. Bajo este supuesto, llama la atención que la orden de trip hacia el interruptor 52J1 de S/E Santa Filomena (señal "DISP gen.L1", "DISP gen.L2", "DISP gen.L3") se produjese unos 550 ms después de la apertura del 52J13 de S/E Polpaico y que no figure la recepción de la señal de aceleración desde S/E Polpaico, pese a haber sido emitida. La apertura del interruptor 52J1 en S/E Santa Filomena habría ocurrido por operación de la zona 2 de la función de distancia.

Por otro lado, se verifica la correcta apertura del interruptor mediante el cambio de estado de las señales "AbirtoPA", "AbirtoPB" y "AbirtoPC".

Avisos de perturbación - 000137 / 09-12-2024 15:29:15.075 - SntFilomena / 220kV / =D01+R01 / D01_F004/7SA612 V04.68.03

Número	Aviso	Valor	Fecha y hora	Causa	Estado
00301	Falta en Red, numerado	137 - Entra	09.12.2024 15:29:15.075		
00302	Perturbación,evento de faltas	137 - Entra	09.12.2024 15:29:15.075		
02711	>Arranque general para reenganche int.	Entra	0 ms		
04163	Penduleo inestable	Entra	3 ms		
01358	F/T Falta tierra arranque hacia adelante	Entra	9 ms		
01357	F/T Falta tierra arranque escalón 3I0p	Entra	9 ms		
03684	Prot.dist. arranque fase L2-tierra	Entra	23 ms		
03702	Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante	Entra	23 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Entra	49 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	68 ms		
04168	Detección de penduleo en fase L2	Sale	104 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Entra	105 ms		
04056	Prot.distancia: transmisión de señal	Entra	124 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	124 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Entra	155 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	184 ms		
04056	Prot.distancia: transmisión de señal	Entra	194 ms		
04168	Detección de penduleo en fase L2	Entra	214 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Entra	215 ms		
04169	Detección de penduleo en fase L3	Sale	234 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	244 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Entra	264 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	294 ms		
04164	Detección de penduleo	Sale	299 ms		
04168	Detección de penduleo en fase L2	Sale	299 ms		
03805	Prot.distancia disparo tripolar	Entra	299 ms		
00536	Disparo definitivo	Entra	299 ms		
04056	Prot.distancia: transmisión de señal	Entra	299 ms		
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,00 kA	303 ms		
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,17 kA	303 ms		
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	0,00 kA	303 ms		
01461	Prot. fallo interruptor activada	Entra	304 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Entra	314 ms		
01476	Prot. fallo interruptor,disparo tripol.	Entra	318 ms		
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	334 ms		
02712	>Disparo L1 para reenganche interno	Entra	335 ms		
02713	>Disparo L2 para reenganche interno	Entra	341 ms		

Avisos de perturbación - 000137 / 09-12-2024 15:29:15.075 - SntFilomena / 220kV / =D01+R01 / D01_F004/7SA612 V04.68.03(2)

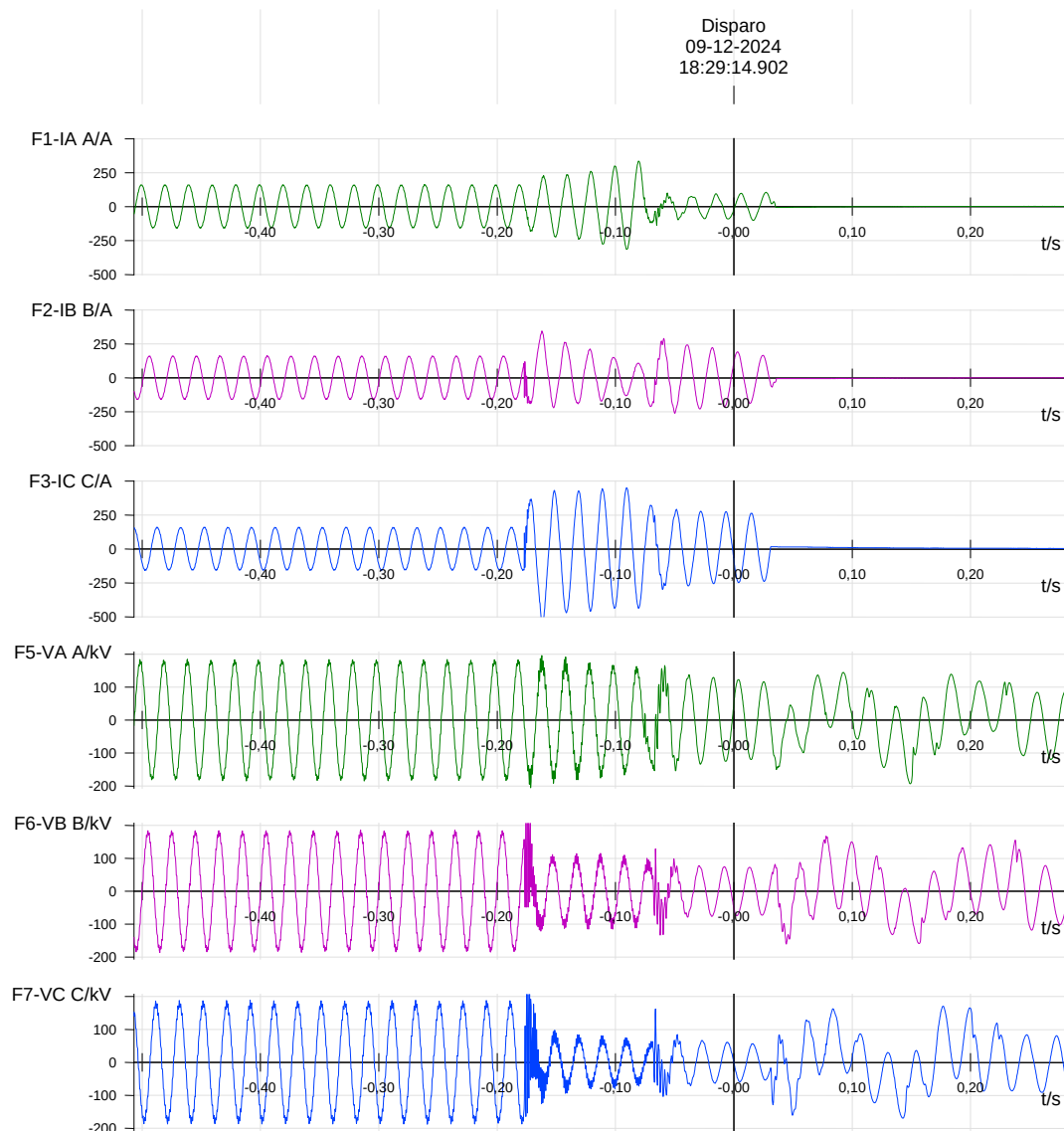
Número	Aviso	Valor	Fecha y hora	Causa	Estado
02714	>Disparo L3 para reenganche interno	Entra	345 ms		
01461	Prot. fallo interruptor activada	Sale	348 ms		
03671	Prot.dist. arranque general	Sale	349 ms		
03702	Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante	Sale	349 ms		
01345	F/T Prot. faltas a tierra arranque gen.	Sale	374 ms		
01124	Lazo L2E	ACTIVAR	247 ms		
01117	Resistencia de falta secundaria =	4,13 Ohm	247 ms		
01118	Reactancia de falta secundaria =	3,11 Ohm	247 ms		
01114	Resistencia de falta primaria =	13,78 Ohm	247 ms		
01115	Reactancia de falta primaria =	10,37 Ohm	247 ms		
01119	Distancia de falta =	25,4 km	247 ms		
01120	Distancia de falta en % longitud línea =	77,2 %	247 ms		

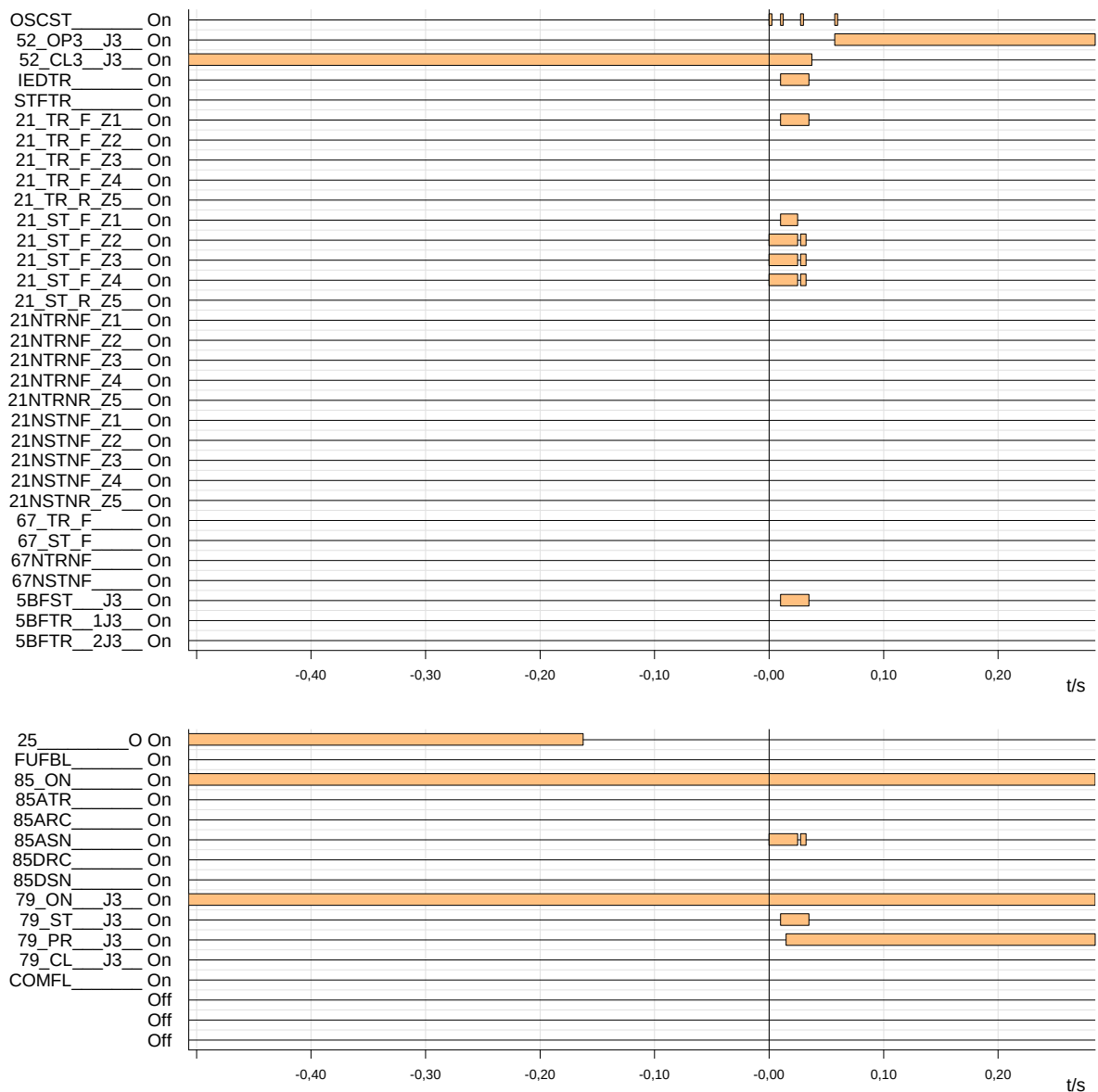
El registro de eventos inicia 250 ms después del registro oscilográfico presentado. Se observa el arranque de la función de distancia residual (evento 03684) aunque sin precisión respecto de la zona. Unos 150 ms más tarde se observa la emisión de señal de aceleración hacia el extremo remoto (evento 04056). Unos 175 ms más tarde se observan los siguientes eventos de forma simultánea: una nueva transmisión de señal de aceleración hacia el extremo remoto (evento 04056), la operación de la función de distancia (evento 03805) y la emisión de apertura hacia el interruptor (evento 005369). Se observa una correcta operación de la función 50BF en su etapa 1 (01476).

Apertura automática del interruptor 52J3 de S/E Maitenes

El paño J3 de S/E Maitenes se encuentra protegido por un doble esquema de protecciones implementado en relés Siemens 7SA612 (S1) y GE UR D60 (S2). Ambos poseen habilitadas las siguientes funciones: distancia de fase y residual (21/21N) apoyada por teleprotección POTT, direccional de sobrecorriente residual (67N), entre otras. A continuación, se analiza sólo el comportamiento del S2, ya que el S1 no operó.

Registros del relé GE UR D60. Paño J3 de S/E Maitenes





En la oscilografía anterior se observan inicialmente corrientes de carga. Posteriormente, se observa el inicio de la falla en la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena, exhibiendo sobrecorriente en las tres fases, pero con énfasis en la fase C. Las tensiones muestran durante los 110 ms de la falla detrimento en las tensiones de las fases B y C. Una vez despejada la falla en la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena, las amplitudes de las tensiones se tornan inestables al haberse desvinculado del SEN.

El registro de señales digitales muestra que, en el mismo instante, posterior al despeje de la falla en la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena se produjo: el envío de aceleración hacia el extremo remoto (señal "85ASN__On"), el arranque de la función de distancia en zona 2 (señal "21_ST_F_Z2_On"), zona 3 (señal "21_ST_F_Z3_On") y zona 4 (señal "21_ST_F_Z4_On"). Algunos ms después, se observa el arranque de la zona 1 de la función de distancia (señal "21_TR_F_Z1__On") generado la operación de la protección (señal "IEDTR__On") y con esto la orden de apertura hacia el interruptor 52J3. Se observa el correcto modo de operación del interruptor a partir del cambio de estado de las señales "52_OP3_J3_On" y "52_CL3_J3_On".

Por último, se observa el correcto arranque de la función 50BF (señal 5BFST_J3_On"). No se analiza el registro de eventos, puesto que no presenta información adicional relevante.

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

Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 09 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., Anglo American Sur S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., Anglo American Sur S.A. y Transelec 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:

Transelec S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Anglo American Sur S.A.

- Tiempo de despeje de la falla superior a lo establecido en la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones del paño J13 de S/E Polpaico mediante su función de distancia.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J13 de S/E Polpaico, de propiedad de Transelec S.A.
- Se concluye correcto, aunque tardío, el desempeño de las protecciones del paño J1 de S/E Santa Filomena mediante su función de distancia.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J1 de S/E Santa Filomena, de propiedad de Anglo American Sur S.A.

- Se concluye incorrecto el desempeño del sistema 2 de protección del paño J3 de S/E Maitenes mediante su función de distancia, ante la ausencia de falla en la instalación protegida.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J3 de S/E Maitenes, de propiedad de Anglo American Sur S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo una falla en la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde ambos extremos. Inmediatamente después se produjo la apertura por protecciones del interruptor 52J3 de S/E Los Maitenes, correspondiente a la línea 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes por operación de sus sistemas de protección.

La causa de la desconexión forzada de la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena, de acuerdo con lo indicado por la empresa Anglo American Sur S.A., se debió a un incendio en las cercanías de la línea.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 183.91 MW de consumos en las SS/EE Las Tórtolas, Santa Filomena, Confluencia, Los Maitenes, San Francisco y Los Bronces.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados a la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena, aunque tardó desde su extremo Santa Filomena, despejando una falla en la línea protegida. Por otro lado, se produjo un desempeño incorrecto del sistema 2 de protección del paño J3 de S/E Maitenes, correspondiente a la línea 220 kV Las Tórtolas - Maitenes, cuyo comportamiento no incidió en una pérdida de consumos adicionales debido a que toda la carga se encontraba abastecida desde el paño J13 de S/E Polpaico.

- b) Se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas, en este caso: la apertura tardía del extremo Santa Filomena de la línea 220 kV Polpaico - Santa Filomena y la apertura no selectiva del extremo Los Maitenes de la línea 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes.
- 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 09 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.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Anglo American Sur S.A.:

Aclarar por qué no se produjo apertura en tiempos de norma técnica del interruptor 52J1 de S/E Santa Filomena, pese a haberse emitido señal de aceleración desde el extremo Polpaico.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164		1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164		2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164		1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164		2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

SANTAELENA	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
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	15	545
RECA	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
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROMOCHO	12	12	12	12	12	12	12	12	9	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	284
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
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	5
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	10
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
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	106
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
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	17	11	9	0	0	0	0	0	0	0	17	17	17	17	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	190
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
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	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
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	24	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	27	685
RUCATAYO	35	25	25	28	31	34	38	40	0	39	40	43	25	29	33	37	38	38	38	38	38	42	45	45	824
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	6	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	162
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	194
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
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	26
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	32
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2231	2079	1960	1856	1682	1584	1464	1320	865	694	741	774	847	1026	1108	1081	1172	1303	1629	2557	2618	2476	2259	2013	37,335

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

PE-TCHAMMA	0	1	9	21	42	53	67	76	89	30	0	0	0	19	0	16	28	16	58	90	52	24	6	1	698
PE-SIERRAGORDA	6	10	16	25	33	38	42	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	0	59	31	9	2	2	380
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	3	4	5	7	8	8	6	4	0	0	0	0	0	0	0	46	43	70	51	31	15	6	309
PE-CERROTIGRE	3	2	2	4	6	7	8	4	1	0	3	14	19	139	141	33	22	19	145	158	125	82	34	11	979
PE-LLANOSDELVIENTO	6	4	3	1	0	1	2	5	7	9	16	25	46	91	92	88	86	79	75	99	47	33	20	10	843
PE-CALAMA	2	3	2	20	14	27	8	11	22	20	0	8	0	118	150	146	134	121	0	135	124	78	38	6	1188
PE-TALTAL	3	4	3	3	4	5	4	4	0	0	0	0	8	20	32	39	38	35	0	23	12	4	1	2	242
PE-KALLPA	22	28	32	38	37	48	70	43	37	20	14	13	16	21	48	57	63	70	61	64	60	34	22	25	943
PE-HORIZONTE	3	3	14	16	20	32	52	68	86	107	35	14	3	14	19	53	56	58	61	30	16	14	14	14	803
PE-ATACAMA	120	116	98	79	72	50	21	1	0	0	3	52	102	104	97	93	91	84	79	147	142	131	116	95	1892
PE-SARCO	125	108	94	77	61	46	27	12	5	3	3	8	13	0	0	0	0	35	48	109	142	131	109	91	1248
PE-CABOLEONES-1	96	90	77	63	49	35	20	10	1	0	5	8	12	19	0	0	0	0	0	107	114	96	73	56	931
PE-CABOLEONES-2	92	78	62	49	39	27	16	10	7	0	7	10	15	6	0	0	5	0	76	117	124	111	84	56	990
PE-CABOLEONES-3	108	93	83	70	57	46	30	19	10	8	3	15	21	3	10	0	0	0	72	111	119	107	92	76	1154
PE-SANJUAN	132	103	111	103	56	45	19	20	6	0	0	4	6	24	57	98	138	146	151	182	176	157	129	79	1941
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	84	77	72	70	66	63	61	60	56	52	48	46	47	51	54	57	58	58	64	79	82	78	74	68	1524
PE-TALINAYPONIENTE	40	39	38	37	37	37	38	38	0	33	31	31	34	0	0	0	0	0	42	51	52	51	48	45	722
PE-TALINAYORIENTE	32	25	21	20	19	20	21	21	12	0	23	31	43	0	0	0	0	0	66	78	74	63	48	35	652
PE-PUNTADETALCA	49	43	39	35	34	34	35	35	32	30	32	37	48	63	73	72	67	64	60	67	67	63	55	48	1178
PE-PUNTASIERRA	78	77	72	72	70	57	52	50	50	53	57	61	68	51	48	46	45	41	65	78	76	79	77	73	1494
PE-LOSCURUROS	58	49	40	38	24	27	30	27	0	0	43	45	50	48	53	52	45	46	44	53	49	45	43	41	950
PE-MONTEREDONDO	22	20	19	18	17	17	16	16	0	0	13	14	18	20	22	23	24	25	24	28	27	24	21	19	446
PE-PUNTAPALMERAS	34	32	30	28	28	28	27	26	0	0	19	18	17	12	0	7	16	1	20	30	34	35	34	31	506
PE-CANELA	7	6	5	5	5	5	5	5	0	0	8	8	9	9	7	9	4	0	9	10	9	8	8	7	148
PE-CANELA-2	35	32	29	27	27	26	26	28	0	0	38	37	35	35	36	36	37	40	42	49	46	43	40	36	780
PE-TOTAL	32	25	19	18	16	14	14	13	16	16	17	19	20	0	21	0	21	20	22	26	30	32	32	29	470
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	38
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	1	1	20
PE-CARDONAL	9	4	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	12	10	4	5	5	99
PE-MANANTIALES	8	7	8	7	6	6	5	5	1	0	0	0	0	0	0	3	9	10	12	16	11	5	4	4	128
PE-LAESTRELLA	10	9	8	8	8	8	8	9	8	6	5	4	3	3	5	8	9	11	13	18	21	22	19	16	239
PE-LOSCERRILLOS	3	2	2	2	2	1	4	6	10	3	2	1	0	0	1	2	9	10	11	16	27	7	1	1	123
PE-LASPENAS	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	81
PE-CAMPOLINDO	24	26	26	24	16	13	10	8	14	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	13	19	19	259
PE-ELMAITEN	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	1	1	2	2	3	4	4	60
PE-NEGRETE	25	24	23	21	19	18	16	14	12	9	8	6	4	3	2	2	2	3	5	10	18	25	28	28	326
PE-MESAMAVIDA	31	30	28	26	25	24	22	21	17	13	9	6	4	3	2	3	3	4	6	14	23	27	29	30	401
PE-ALENA	53	50	49	49	46	40	37	33	26	20	12	7	4	3	1	1	1	2	3	7	16	38	57	61	613
PE-CUEL	16	14	13	12	11	10	10	9	0	0	5	3	2	1	1	1	1	1	3	7	11	13	14	15	172
PE-SANMATIAS	32	37	35	33	22	17	12	10	16	8	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	6	17	25	25	340
PE-LOMASDEDUQUECO	37	37	36	34	33	31	30	26	19	12	8	5	3	2	2	2	2	3	5	11	21	28	33	35	456
PE-LOSOLMOS	65	64	63	59	55	53	51	46	40	30	22	16	12	9	8	9	10	12	18	33	49	60	63	66	913
PE-RENAICO	59	57	53	49	45	41	39	37	0	0	27	21	16	12	10	9	10	12	16	30	46	59	64	64	773
PE-RENAICO-2	102	99	96	92	87	83	79	72	59	48	41	33	25	19	15	15	17	21	28	49	72	92	101	104	1448
PE-MALLECONORTE	64	61	58	54	50	47	44	36	24	16	13	11	10	8	7	7	8	10	13	24	37	53	64	68	787
PE-MALLECOSUR	76	75	72	70	66	64	61	50	33	22	16	13	11	9	8	8	10	13	18	32	49	68	79	84	1005
PE-SANGABRIEL	129	126	118	110	103	97	93	83	66	53	45	36	27	20	17	16	18	22	30	56	88	118	131	134	1738
PE-LAFLOR	20	19	18	17	16	15	15	14	13	12	10	9	7	6	5	5	6	7	8	13	17	20	22	22	314

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

PE-LACABANA	67	65	64	62	59	57	54	49	6	0	22	17	8	10	8	7	7	8	11	22	36	51	60	66	815
PE-TOLPANSUR	63	61	58	55	51	48	46	43	0	0	27	23	19	14	11	11	11	13	17	32	49	63	67	68	847
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	6	76
PE-LOSBUENOSAIRE	16	15	14	13	12	11	10	8	7	6	5	4	3	2	1	1	2	2	3	6	10	14	16	17	197
PE-LAESPERANZA	7	6	6	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	2	1	1	1	2	2	4	5	6	7	7	95
PE-LEBU-3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	53
PE-LEBU	4	4	4	3	3	3	3	3	0	0	3	3	3	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	77
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
PE-RAKI	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	84
PE-ELARREBOL	6	6	6	5	5	5	5	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	5	6	6	83
PE-AURORA	30	29	28	26	25	24	23	21	0	0	6	5	5	5	7	11	15	18	21	27	27	24	26	25	428
PE-PUELCHESUR	50	50	48	45	42	40	38	36	26	17	10	5	4	4	5	7	10	14	22	37	49	48	51	50	706
PE-SANPEDRO	3	3	2	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	23
PE-SANPEDRO-2	5	5	4	4	4	4	4	3	0	1	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	3	1	1	45

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	1	80	2013	5288	6446	6759	6768	6573	6362	6272	6276	6132	5859	5238	2597	164	4	0	0	72,831
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	43
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	11
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	29	51	64	59	65	61	58	55	54	47	22	5	0	0	0	0	577
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	7
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	2	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	0	10	0	0	0	0	0	0	0	11	0	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	26	97	113	103	95	106	99	93	89	88	80	66	24	2	0	0	0	1082
PFV-VALLELSOL	0	0	0	0	0	0	7	34	84	106	98	90	100	94	88	84	83	76	72	32	3	0	0	0	1049
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	40	0	0	0	0	0	0	0	41	25	7	0	0	0	0	118
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	49
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	52	80	29	22	42	41	38	110	105	21	0	28	0	0	0	0	579
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	28	36	19	0	0	0	0	0	0	48	0	28	0	0	0	0	160
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	15	0	0	47	0	0	0	0	40	0	0	4	1	0	0	112
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	3	3	3	5	6	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	28	65	75	0	0	0	0	0	0	0	54	51	16	0	0	0	0	290
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	14	0	0	0	0	0	0	0	15	11	2	0	0	0	0	54
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10	0	0	0	0	0	0	0	11	8	2	0	0	0	0	40
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	8	127	163	150	138	0	144	135	129	127	116	0	64	2	1	0	0	1305
PFV-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
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	35	113	155	171	188	189	185	190	190	174	160	123	40	0	0	0	0	1914
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	30	29	27	25	9	0	0	0	0	129

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kv	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	14	224	293	268	248	274	258	242	232	228	208	197	114	9	2	0	0	2813
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	47	122	155	167	175	179	180	180	178	174	163	119	51	3	0	0	0	1893
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	35	116	176	162	149	165	155	146	140	137	125	113	39	0	0	0	0	1659
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	45	132	166	176	193	194	188	192	192	170	138	100	35	0	0	0	0	1921
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	24	30	28	30	30	25	25	25	24	22	17	11	2	0	0	0	304
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	3	3	3	5	6	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	17	69	97	80	108	40	40	40	40	40	33	76	19	1	0	0	0	701
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	40	48	44	41	45	42	40	38	37	34	32	32	20	0	0	0	499
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	41
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	13	87	95	25	42	80	123	122	120	117	110	87	19	0	0	0	0	1041
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	9	54	62	57	53	58	55	52	49	49	44	42	31	2	1	0	0	618
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	31	36	33	30	33	31	29	28	28	25	24	14	1	0	0	0	352
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	4	5	3	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	2	0	0	0	0	99
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	22	61	71	65	60	67	63	59	56	55	51	48	9	1	0	0	0	687
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	75	103	107	107	106	103	101	98	99	94	83	35	1	0	0	0	1136
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	12	11	0	0	0	0	0	6	6	4	0	0	0	0	61
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	4	9	14	20	0	0	0	0	0	0	0	0	8	15	0	0	0	71
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	28	77	86	116	124	126	126	126	126	125	122	108	52	2	0	0	0	1346
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	27	78	91	118	127	0	0	0	0	0	82	111	58	3	0	0	0	694
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	32	99	115	105	97	107	101	95	91	89	82	77	37	0	0	0	0	1126
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	6	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	52
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	11	28	39	0	0	0	0	33	31	0	28	27	13	1	0	0	0	212
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	11	0	0	0	0	0	0	8	8	4	0	0	0	0	55
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	26	36	39	38	37	37	37	37	36	34	32	17	2	0	0	0	417
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	41	68	24	10	68	85	84	78	75	71	55	27	3	0	0	0	706
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	13	41	27	24	27	15	23	22	22	16	13	0	23	1	0	0	0	267
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	52	154	176	156	89	73	165	169	172	169	80	166	84	2	0	0	0	1706
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	34	49	45	42	46	43	41	39	38	35	33	22	0	0	0	0	467
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	25	55	47	36	35	32	29	29	24	24	33	43	30	1	0	0	0	444
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	7	19	0	31	31	31	31	31	31	31	27	17	7	1	0	0	0	296
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	14	37	41	47	43	40	44	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	270
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	0	20	18	20	19	0	17	0	0	9	3	0	0	0	0	113
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	88	133	125	174	197	201	198	203	205	205	184	132	60	0	0	0	0	2106
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	138	298	296	270	239	211	194	191	206	236	274	300	180	0	0	0	0	3036
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	50	133	166	172	177	178	176	176	176	170	161	136	65	6	0	0	0	1943
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	11	36	0	58	55	56	0	0	0	0	0	41	16	0	0	0	0	272
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	52	110	12	110	110	110	110	110	110	110	110	110	59	0	0	0	0	1223

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	20	58	67	62	57	63	60	56	53	53	48	46	37	0	0	0	0	679
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	49
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	18	0	34	31	29	32	30	28	27	27	0	12	0	0	0	0	0	272
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	69	89	96	94	87	96	91	85	82	80	73	69	83	0	0	0	0	1099
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	51	64	75	68	63	70	66	62	59	58	53	50	25	0	0	0	0	767
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	93
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	102
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	14	28	33	30	33	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0	152
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	34	96	128	140	142	142	142	142	142	142	137	109	45	3	0	0	0	1548
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	56
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	0	104	139	160	177	5	5	5	5	5	57	11	0	0	0	0	680
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	30	75	87	98	102	104	0	0	0	0	0	84	33	0	0	0	0	613
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	51	60	79	79	80	53	49	47	46	42	56	25	2	0	0	0	687
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	3	0	0	0	0	20
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	9	9	9	6	5	5	5	5	8	3	0	0	0	0	76

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	0	0	0	0	0	9	8	5	1	0	0	0	0	48
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	0	0	0	0	0	0	0	9	7	2	0	0	0	0	35
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	7	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	93
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	71
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	72
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	62
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	1	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	26
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	62
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	3	0	2	5	5	1	0	0	0	0	46
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	46	53	73	74	74	47	44	42	41	38	62	28	2	0	0	644
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LOSGOIALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	0	0	9	0	9	0	9	7	3	0	0	0	0	61
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	6	2	0	0	0	0	33
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	1	0	0	4	8	4	0	0	0	0	66
PFV-JARDINSOLARPETORCA	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	86
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	17	19	19	19	18	17	16	14	7	2	0	0	0	0	165
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	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-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
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	23
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAUVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	59
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	87
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	63
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	72
PFV-FOSTER	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	68
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	0	0	0	0	5	6	5	2	0	0	0	0	33
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	6	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	65
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	20	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	9	0	0	0	0	0	9	9	8	3	0	0	0	48
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	58
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	73
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	0	0	0	0	16
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	66
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	72
PFV-HELIOS	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

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 9 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		127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]		127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kv		83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]		333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]		220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]		8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]		9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VENEZIA	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-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	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANRAFAEL	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-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	8	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	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-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	7
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	7	7	7	6	2	0	0	0	0	75
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	20	59	0	94	95	95	93	91	89	86	83	71	36	5	0	0	0	916
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	3	0	0	0	0	23
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	3	27	61	93	115	117	109	106	112	110	105	99	83	44	8	0	0	0	1190

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
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	0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-AZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	9	9	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	82
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	0	0	0	0	0	9	9	7	3	0	0	0	0	51
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	8	8	8	8	8	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	78
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	101
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	87
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	91
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-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	68
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	6	6	9	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	6	0	0	2	2	0	0	0	0	70
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	50
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	0	0	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	6	7	7	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	59
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	8	8	8	8	6	5	6	5	2	0	0	0	0	79
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	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-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	7	7	6	4	2	0	0	0	0	74
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-LASTORCAZAS	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	92
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	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-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	69
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	3	6	7	7	5	5	1	2	0	0	0	0	62
PFV-SANCARLOS	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-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	26	34	35	36	35	36	36	36	35	33	11	0	0	0	0	392
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	99
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	7	6	2	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	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-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	103
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	91
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	106

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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		127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]		127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV		83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]		333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]		220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]		8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]		9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
PFV-HUAPE		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-ELRECONQUISTADOR		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-LASPALOMAS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ALTODELSOL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-BULNES		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-TORTUGASOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES		0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	0	0	0	0	0	0	5	5	5	2	0	0	0	0	23
PFV-SANEDUARDO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO		0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO		0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CENTAURO		0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-BLU		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE		0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA		0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-AVEL		0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	8	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	97
PFV-ELOLIVAR		0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	9	9	6	6	7	3	0	0	0	0	92
PFV-BULNESLOSBARONES		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-FULGOR		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PUELICHE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLARDELBUENO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-DONMARTIN		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ALBOR		0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	61
PFV-ELTIUQUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO		0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	8	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-MECOCHILLAN		0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	69
PFV-VENTURADA		0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	103
PFV-COCHARCAS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ		0	0	0	0	20	20	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	22	0	0	27
PFV-SANTAFE		0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-VILLAALEGRE		0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	80
PFV-ELCONDOR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TENO		0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LOICA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LEMU		0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	55
PFV-LASPERDICES		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS		0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MERCURIOSUR		0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-MACHICURA		0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LINARESSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-SANANTONIO		0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-SATURNONORTE		0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLASECA		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES		0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-CARACOLES		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-ELPITIO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164		1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164		2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-CHILENER	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-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	28
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-COYUNCHE	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-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-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	1	3	3	3	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0	93
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	7	8	8	8	8	8	6	2	5	1	0	0	0	81
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	7	8	7	8	8	7	4	0	0	0	0	83
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	9	9	9	8	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	94
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-PELLIN	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-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	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	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	7	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	92
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164		1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164		2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164		1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164		2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164		1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164		2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kv	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	631
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTOTAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</			

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164		1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164		2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038

LOS VIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
--------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	101
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	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
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	5	3	3	3	5	5	5	5	5	100
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7	1	1	1	1	1	1	19
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2911	2735	2689	2722	2796	2852	2997	2637	1451	1185	890	1007	1329	1264	1364	1448	1404	1330	1401	2309	3097	3403	3322	3114	51,659

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 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	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2,111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83.6	83.6	83.1	74.0	83.6	83.6	83.6	56.3	0.0	0.0	25.9	25.9	23.5	30.4	30.4	51.6	30.4	34.3	29.7	62.2	67.4	66.3	66.3	66.3	51.75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7,436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226,380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239,038
RAPEL-1	75	68	75	56	75	75	75	45	56	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	50	50	50	50	0	897
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	75	75	0	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	0	624
RAPEL-4	75	58	75	58	58	58	58	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	0	0	622
RAPEL-5	0	0	0	76	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	314
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	25	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	1065
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA	22	22	22	22	22	22	22	22	25	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	22	639
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	121
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	45
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	199	139	0	0	201	223	270	270	226	270	170	233	238	238	270	270	5376
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	239	139	0	0	239	239	253	270	270	270	170	247	270	270	270	270	5574
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	214	128	130	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128	128	210	210	165	2785
COLBUN-2	181	181	196	196	202	196	210	184	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	128	207	152	147	128	2534
MACHICURA-1	36	36	36	36	47	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	803
MACHICURA-2	0	0	0	0	19	33	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	251
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	72
SANIGNACIO	19	19	19	19	35	35	27	27	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	35	556
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	3	0	0	0	46
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	80
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
ANTUCO-1	60	60	60	60	80	60	80	104	80	80	99	60	99	88	99	60	60	99	60	60	160	160	160	160	2150
ANTUCO-2	125	95	90	90	80	90	80	80	0	0	0	90	0	0	0	90	90	0	90	90	88	88	88	88	1530
RUCUE	113	89	85	85	93	85	93	112	0	0	44	85	44	35	44	85	85	44	85	85	163	163	163	163	2043
QUILLECO	49	38	37	37	40	37	40	48	0	0	19	37	19	0	19	37	37	19	37	37	70	70	70	70	863
LAJA1	9	7	6	6	7	6	7	9	0	0	0	6	0	0	0	6	6	0	6	6	14	14	14	14	145
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	284	177	99	99	99	99	0	0	0	0	0	99	99	300	303	301	303	301	4074
RALCO-2	252	252	271	315	252	273	301	221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218	303	301	303	301	3560
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	20	20	20	20	123	211	211	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	115	225	225	225	1939
PANGUE-2	104	225	159	80	81	80	80	80	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	80	225	192	225	194	1885
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	1060
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	139	1092
ANGOSTURA-3	0	0	47	0	40	0	0	46	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	794
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	60	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	410
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	50	50	59	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	415

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 09 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	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	5.0	5.0	5.0	54.2	5.0	2.3
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	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	22.9	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	28.4	1.3	1.2
PUCLARO	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0
LOSMOLLES	8.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	7.4	7.3	7.7	7.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.3	8.3	8.3	8.3	74.5	8.3	3.1
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	44.9	44.4	43.8	43.2	42.7	42.1	41.6	41.1	40.8	40.4	40.7	41.3	40.1	33.5	40.7	41.7	43.1	6.4	0.0	0.5	13.5	33.8	33.3	31.9	825.5	44.9	34.4
JUNCALITO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	21.6	1.2	0.9
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	24.2	26.4	25.7	25.4	25.3	25.1	25.0	24.9	24.8	24.7	23.6	21.9	22.3	21.0	21.8	22.7	23.7	21.4	18.8	22.5	22.1	23.2	24.9	24.8	566.2	26.4	23.6
BLANCO	54.7	54.3	53.8	53.5	53.9	53.3	54.1	53.8	54.1	53.6	52.8	52.0	50.8	49.2	50.0	49.4	51.7	51.6	52.7	52.6	51.4	52.5	56.1	54.0	1265.9	56.1	52.7
LOSQUILLOS	21.8	28.5	28.8	28.1	27.3	28.1	28.6	25.9	28.7	28.4	27.9	27.8	28.0	28.4	27.7	28.0	27.8	28.1	28.2	26.9	26.7	27.7	27.8	21.3	656.5	28.8	27.4
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.6	1.1	1.1
ALFALFAL	141.0	140.9	139.6	135.7	131.2	121.4	131.1	128.3	128.1	130.6	122.3	125.8	125.7	122.8	126.7	66.4	0.0	12.2	63.1	86.7	120.4	142.5	139.9	140.0	2722.4	142.5	113.4
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.2	1.1	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	109.7	109.7	109.7	109.7	109.7	109.7	109.6	109.5	110.9	111.0	110.9	111.0	111.4	111.4	111.1	111.2	111.4	111.4	111.6	111.7	111.8	111.8	111.8	111.8	2659.4	111.8	110.8
SAUZAL	61.7	72.4	73.7	75.4	73.8	67.2	65.0	64.6	66.2	66.5	65.1	65.7	65.4	65.0	61.6	58.8	58.9	61.4	67.5	71.3	71.7	73.7	73.4	75.2	1621.2	75.4	67.6
CIPRESILLOS	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.6	2.7	5.0	5.8	5.9	6.0	6.1	6.1	6.2	6.2	134.5	6.2	5.6
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.5	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.5	9.5	9.5	9.3	4.6	9.3	9.6	9.6	9.5	9.4	9.4	9.4	9.6	9.7	9.8	9.8	9.8	9.8	225.0	9.8	9.4
LA-COMPANIA-II	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.5	1.8	1.8
LAHIGUERA	127.0	128.5	133.8	138.1	134.3	129.2	126.2	132.1	144.7	143.8	136.6	138.7	150.7	154.0	153.0	143.8	103.2	140.6	133.3	132.9	130.4	132.6	129.1	133.0	3249.6	154.0	135.4
LACONFLUENCIA	90.7	91.0	96.5	104.5	97.7	92.6	94.1	98.7	109.1	108.1	103.0	103.9	104.7	111.5	113.0	110.3	107.6	108.3	97.1	94.6	95.9	101.0	104.7	110.5	2440.1	113.0	102.0
ELPASO	45.3	30.8	30.3	28.2	28.0	30.0	44.8	40.5	21.2	30.4	30.4	30.4	27.1	26.1	29.6	30.6	32.0	33.5	43.4	43.2	46.9	47.8	49.8	51.4	851.7	51.4	35.5
SANANDES	22.0	21.9	20.8	20.8	19.8	19.8	18.4	17.9	17.9	15.9	15.7	15.8	15.8	15.8	15.9	18.2	23.9	25.7	28.3	32.0	41.7	41.6	41.5	36.0	563.1	41.7	23.5
CONVENTOVIJO	8.7	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	4.5	8.4	8.4	8.4	8.4	14.9	15.1	15.1	15.1	224.0	15.1	9.3
LAMONTANA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	8.4	0.4	0.4
LAMONTANA-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
CUMPEO	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	4.9	4.6	4.5	4.4	4.2	3.8	3.4	3.2	3.1	3.1	3.3	3.8	4.3	4.7	4.8	4.7	4.8	104.7	5.1	4.4
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	2.9	2.9	2.9	55.6	2.9	2.3
ROBLERIA	1.9	1.8	1.8	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.6	1.9	1.8	1.8	1.8	36.5	1.9	1.5
LIRCAV	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	19.2	9.4	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	14.3	20.5	20.5	20.5	10.6	12.9	20.5	20.5	20.5	20.5	393.9	20.5	16.4
MARIPOSAS	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	3.8	3.3	4.3	4.4	4.2	4.4	3.9	4.6	4.5	4.4	3.4	4.0	4.5	4.4	4.4	4.4	103.0	4.6	4.3
PROVIDENCIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	46.5	2.1	1.9
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.9	0.9	0.9
RIOCOLORADO	16.																										

[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	MWhh	MWhh
RALCO	518.8	463.7	484.9	608.4	551.0	538.1	569.5	410.8	268.2	200.7	105.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	90.9	98.0	108.2	498.6	631.9	637.7	632.3	633.1	8071.9	637.7	336.3
PALMUCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PANGUE	355.8	355.7	360.9	368.9	365.5	362.7	357.6	218.1	19.9	20.0	20.0	20.0	20.1	20.0	20.0	20.0	27.1	160.9	334.2	444.5	445.0	444.7	444.6	444.2	5650.4	445.0	235.4
ANGOSTURA-1	136.0	136.0	137.0	103.0	93.0	89.0	84.0	82.0	125.0	94.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	130.0	102.0	1370.0	137.0	57.1
ANGOSTURA-2	136.0	133.0	74.0	101.0	93.0	89.0	83.0	82.0	125.0	112.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	130.0	105.0	1328.0	136.0	55.3
ANGOSTURA-3	44.0	45.0	43.0	44.0	44.0	44.0	42.0	40.0	43.0	44.0	45.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	45.0	45.0	44.0	1052.0	45.0	43.8	
PE-TCHAMMA	0.9	18.8	50.5	68.0	68.9	96.8	93.9	84.9	60.4	33.3	10.5	16.6	35.6	46.3	46.4	38.2	40.3	42.6	49.5	79.7	29.1	4.7	0.0	0.0	1015.8	96.8	42.3
PE-SIERRAGORDA	3.0	7.7	9.6	16.8	26.6	35.1	29.5	31.4	26.3	12.8	2.3	1.4	24.0	31.1	42.4	46.2	52.0	54.4	72.0	61.2	24.1	1.1	0.0	0.0	611.1	72.0	25.5
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	3.4	0.3	0.3	1.2	6.2	6.3	3.0	0.4	0.1	0.0	0.0	6.6	29.9	43.1	35.8	37.5	38.0	62.9	71.7	23.5	6.6	0.0	0.0	413.4	71.7	17.2
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	11.3	3.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.6	28.3	69.7	86.9	72.6	74.8	74.0	75.7	123.3	130.6	56.1	24.2	9.0	845.3	130.6	35.2
PE-CALAMA	0.0	3.6	1.2	1.8	6.2	13.6	12.2	12.4	8.1	3.4	0.3	0.0	5.5	44.3	87.6	73.8	76.9	76.6	78.1	122.9	126.8	40.7	15.1	3.2	814.1	126.8	33.9
PE-CERRO-TIGRE	1.6	6.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.8	63.3	114.1	81.4	54.7	83.4	85.0	139.8	142.9	43.4	6.0	6.0	835.0	142.9	34.8
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.3	22.9	43.5	45.5	37.3	12.2	10.9	1.6	0.0	0.0	0.7	179.3	45.5	7.5
PE-SARCO	162.1	159.5	139.9	98.9	39.9	28.2	20.4	13.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	44.3	77.2	80.0	78.4	81.6	128.4	164.8	161.9	133.4	110.5	1728.0	164.8	72.0
PE-HORIZONTE	2.2	1.8	11.8	52.8	42.3	21.1	22.7	14.5	8.4	1.9	0.8	1.2	1.3	2.6	19.9	113.8	170.0	153.7	121.5	91.9	40.9	10.5	1.4	1.1	910.1	170.0	37.9
PE-KALLPA	0.7	0.8	15.3	29.4	16.2	14.6	21.0	19.2	15.6	6.1	2.1	1.1	0.7	0.7	29.4	99.2	96.4	96.4	96.4	88.8	53.1	26.7	3.6	0.7	734.0	99.2	30.6
PE-SANJUAN	179.8	173.4	144.5	111.8	62.5	41.9	34.4	21.4	3.6	1.5	0.7	0.0	13.2	37.4	74.3	89.8	91.6	76.8	97.7	120.9	177.2	171.9	126.5	99.7	1952.5	179.8	81.4
PE-CABOLEONES	146.6	123.4	76.8	55.6	35.5	14.8	14.4	10.0	0.7	0.2	0.3	1.0	8.3	25.1	69.4	78.7	81.4	80.7	82.3	131.5	158.4	146.6	97.5	82.8	1521.8	158.4	63.4
PE-CABOLEONES-2	114.5	96.5	46.2	27.7	16.3	5.6	2.7	3.3	1.2	4.1	2.7	4.5	14.0	20.9	65.0	93.3	97.3	95.9	97.7	147.5	168.3	139.2	89.1	65.1	1418.5	168.3	59.1
PE-CABOLEONES-3	155.3	152.7	107.7	77.6	54.1	30.5	31.3	30.9	13.8	9.7	6.0	2.0	15.4	25.4	65.4	86.3	89.6	60.4	76.1	139.7	168.3	155.3	103.7	87.4	1744.5	168.3	72.7
PE-ATACAMA	99.2	102.9	65.4	45.1	33.4	20.3	17.3	23.1	12.9	15.5	9.6	10.9	21.2	33.9	64.8	74.8	77.9	76.5	77.9	113.6	132.6	115.9	85.4	69.6	1399.7	132.6	58.3
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	104.0	106.7	103.7	82.2	68.5	95.7	84.3	80.7	55.3	57.2	53.5	46.4	58.9	65.3	64.0	52.9	55.4	54.0	55.0	87.0	106.9	104.6	105.0	107.8	1855.0	107.8	77.3
PE-LOSCURUROS	55.8	56.0	65.9	23.0	16.7	25.1	25.9	10.5	7.0	25.7	29.0	24.7	46.7	57.0	61.0	59.9	54.0	47.9	53.2	75.4	83.3	73.7	48.1	21.2	1047.0	83.3	43.6
PE-TALINAYORIENTE	39.0	41.4	35.3	12.8	9.1	34.0	41.3	26.3	8.6	4.6	18.4	21.3	33.5	45.6	48.5	40.8	42.4	41.4	18.1	61.8	83.2	79.6	68.4	45.1	900.6	83.2	37.5
PE-TALINAYPONIENTE	43.2	43.7	46.3	28.0	22.8	31.7	32.9	29.6	11.8	23.8	22.4	20.0	28.2	33.4	32.2	27.5	29.4	27.8	43.7	46.3	52.6	55.3	53.5	53.4	839.2	55.3	35.0
PE-PUNTA-DE-TALCA	36.5	35.3	33.3	12.7	12.7	20.4	19.6	11.3	17.3	25.0	23.8	18.5	23.3	27.4	36.9	37.1	43.5	47.9	53.1	64.1	65.0	64.0	52.2	54.4	835.1	65.0	34.8
PE-TASIERRA	77.8	75.7	74.5	60.6	35.6	31.9	66.5	56.2	39.0	45.3	37.8	32.8	37.0	45.2	58.5	72.0	70.7	75.3	45.5	63.9	79.9	81.0	79.6	74.4	1416.6	81.0	59.0
PE-MONTEREDONDO	21.3	21.4	24.8	14.1	10.0	14.5	22.2	14.4	13.2	14.7	11.2	11.9	14.0	15.6	22.7	23.4	23.4	22.7	22.1	28.2	28.3	30.7	27.3	15.5	467.3	30.7	19.5
PE-CANELA	2.7	2.2	2.5	2.6	2.9	2.0	1.9	1.9	5.0	6.3	11.3	11.6	12.0	13.2	12.6	13.9	13.8	12.9	13.8	12.5	11.4	12.2	9.6	9.1	199.9	13.9	8.3
PE-CANELA-2	13.6	16.2	14.3	8.2	11.4	9.3	13.0	11.7	7.2	5.0	4.7	9.6	13.7	13.6	19.0	8.1	14.2	14.0	14.3	26.7	54.9	52.3	47.1	43.9	445.8	54.9	18.6
PE-TOTOTAL	30.3	24.9	21.9	20.3	13.1	20.1	23.9	19.9	15.8	10.9	8.5	11.8	12.7	13.7	15.1	15.7	15.2	15.7	18.4	27.4	35.8	34.2	34.1	32.6	492.0	35.8	20.5
PE-PUNTAPALMERAS	39.7	38.6	37.8	34.0	26.4	18.7	32.4	31.6	6.3	14.6	18.0	19.4	18.6	18.8	24.4	34.7	36.6	36.9	15.3	26.4	39.7	39.2	38.5	39.2	685.7	39.7	28.6
PE-UCUQUER	1.4	1.2	0.5	0.0	0.2	0.7	0.9	1.2	0.8	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	3.1	2.1	1.1	1.1	16.9	3.1	0.7
PE-UCUQUER-2	1.8	1.2	0.6	0.0	0.1	1.1	0.0	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.3	2.1	1.9	15.1	2.3	0.6
PE-LA-ESTRELLA	7.8	9.3	3.7	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	0.5	0.7	0.8	0.7	1.0	0.7	0.6	1.8	8.9	11.5	14.2	17.6	19.2	25.7	22.1	22.4	170.8	25.7	7.1
PE-CARDONAL	9.3	7.2	4.7	0.4	1.1	4.3	6.0	8.7	3.8	1.7	1.3	1.6	1.2	0.6	0.2	3.3	4.3	4.3	6.7	11.8	17.3	14.5	12.9	14.6	141.8	17.3	5.9
PE-MANANTIALES	3.3	2.7	1.5	0.0	0.0	0.7	0.9	1.6	0.9	0.5	0.4	0.6	1.0	0.6	0.1	0.8	5.1	7.5	8.9	14.3	21.9	9.8	8.9	8.9	101.1	21.9	4.2
PE-LOS-CERRILLOS	7.7	8.7	4.0	0.1	0.0	1.2	2.3	3.1	2.2	1.7	1.2	1.4	1.8	1.2	0.4	2.6	9.7	12.2	12.8	17.0	26.8	17.0	15.6	18.8	169.4	26.8	7.1
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	7.6	8.5	8.5	6.9	6.6	4.2	3.7	4.1	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1.1	2.6	5.2	79.0	8.8	3.3
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.2	7.5	5.7	4.5	4.0	4.3	5.1	6.0	6.7	6.7	5.8	5.3	6.6	7.5	7.9	8.0	8.1	166.5	8.4	6.9
PE-ALENA	54.4	51.8	52.6	52.6	50.1	43.7	43.1	27.1	16.6	18.5	6.4	4.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	21.9	62.6	68.4	66.9	646.0	68.4	26.9
PE-CUEL	20.5	15.7	13.4	12.7	13.7	13.2	11.3	9.8	7.5	5.6	2.3	2.4	1.5	0.9	0.2	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	3.0	14.9	18.4	18.9	186.0	20.5	7.8
PE-SAN-MATIAS	59.9	55.5	55.3	56.7	51.0	43.8	31.5	21.2	16.3	18.2	8.4	4.0	2.0	0.4	0.0	0.9	3.6	3.3	3.3	4.0	6.8	38.4	51.5	49.4	585.3	59.9	24.4
PE-LOS-OLMOS	80.2	63.0	62.1	68.9	70.6	67.4	67.7	44.6	27.3	17.1	8.6	9.3	8.7	5.0	1.4	0.2	0.1	0.0	0.2	3.1	24.7	60.9	76.3	81.0	848.4	81.0	35.3
PE-LAESPERANZA	8.7	7.7	7.8	7.6	7.8	6.0	5.3	2.7	3.7	2.7	1.2	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	6.8	8.7	9.0	92.2	9.0	3.8
PE-NEGRETE	31.3	31.0	30.9	28.4	28.3	25.6	20.5	13.7	13.2	14.2	6.4	6.0	4.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	16.6	29.6	31.8	32.3	367.9	32.3	15.3
PE-LOSBUENOSAIRES	17.4	17.2	15.1	14.2	14.3	12.8	10.5	8.0	9.7	4.9	1.8	2.1	1.3	0.1	0.0												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	3.3	4.3	5.4	5.9	6.3	6.2	5.4	4.2	2.9	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	6.3	2.1
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	9.9	23.9	32.1	39.6	38.6	39.8	30.1	25.4	26.2	23.2	13.3	4.2	0.1	0.0	0.0	0.0	307.8	39.8	12.8
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.5	9.5	14.2	16.5	17.2	14.7	13.9	12.6	12.9	14.9	13.8	15.2	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	170.5	17.2	7.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	4.8	7.2	8.6	9.3	7.9	7.2	6.5	6.5	7.8	6.9	7.3	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	9.3	3.6
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.8	23.5	27.9	30.0	30.0	30.0	30.0	29.0	26.0	25.4	24.7	24.0	13.6	0.1	0.0	0.0	0.0	327.7	30.0	13.7
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	51.2	87.0	34.6	28.0	52.5	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	59.9	59.9	40.2	0.4	0.0	0.0	0.0	714.0	87.0	29.8
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	64.2	46.9	32.8	32.6	30.9	30.4	29.9	47.5	56.9	56.9	56.6	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	530.6	64.2	22.1
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	44.4	156.9	192.5	199.8	199.7	198.5	196.3	195.0	186.6	180.3	158.2	154.6	39.6	0.2	0.0	0.0	0.0	2102.8	199.8	87.6
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	43.0	148.0	217.0	270.0	306.0	291.0	284.0	234.0	186.0	194.0	188.0	149.0	41.0	1.0	0.0	0.0	0.0	2553.0	306.0	106.4
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	21.6	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	27.6	27.9	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	126.5	27.9	5.3
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	67.7	29.9	29.9	48.4	168.3	174.5	173.1	114.0	70.0	70.0	69.7	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1069.8	174.5	44.6
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	30.7	59.3	73.2	73.2	70.7	67.8	66.5	64.1	61.9	59.8	55.3	61.9	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	769.6	73.2	32.1
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	59.6	110.3	132.3	168.5	185.6	171.8	157.5	140.7	113.4	118.0	114.1	119.2	63.2	0.2	0.0	0.0	0.0	1654.8	185.6	69.0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.9	62.2	82.8	105.9	113.7	105.7	95.9	81.5	69.7	71.4	70.0	71.8	24.8	0.1	0.0	0.0	0.0	982.5	113.7	40.9
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.9	8.7	8.8	8.9	8.8	8.6	8.9	8.7	8.4	7.5	6.2	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	8.9	4.1
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.2	8.5	8.7	9.1	8.8	9.0	9.0	8.7	8.4	7.0	4.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	9.1	3.8
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.6	38.4	46.6	65.6	75.6	69.8	65.7	54.5	44.9	46.7	46.4	47.2	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	626.1	75.6	26.1
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	27.1	36.6	46.4	50.0	46.6	41.8	36.3	30.9	32.1	31.2	32.0	15.1	0.1	0.0	0.0	0.0	436.2	50.0	18.2
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.2	52.3	71.7	93.1	96.1	89.1	89.0	88.9	88.9	100.2	103.4	75.4	13.7	0.1	0.0	0.0	0.0	988.3	103.4	41.2
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.3	7.4	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	7.8	5.5	3.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	8.8	3.4
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.9	32.8	46.8	43.5	41.1	45.8	47.2	46.8	46.0	46.0	46.0	26.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	484.3	47.2	20.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.3	21.6	28.6	37.2	39.6	37.3	33.7	29.2	24.1	24.8	23.6	10.3	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	322.6	39.6	13.4
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.3	42.2	56.3	71.5	76.9	71.6	65.7	58.4	46.5	49.0	47.8	43.9	15.1	0.2	0.0	0.0	0.0	667.7	76.9	27.8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.8	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.6	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	5.1	2.1
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.2	8.6	8.8	9.0	9.0	8.9	8.7	7.6	8.6	4.6	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	84.2	9.0	3.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	24.6	62.4	99.4	126.7	135.9	127.0	114.8	98.4	83.1	86.3	84.6	78.6	21.2	0.2	0.0	0.0	0.0	1143.4	135.9	47.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.4	7.9	9.6	10.9	11.9	12.3	12.3	11.7	11.2	11.2	11.2	11.1	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	130.4	12.3	5.4
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.7	12.9	16.0	45.8	51.6	58.3	63.1	47.1	0.2	18.5	36.7	35.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	406.7	63.1	16.9
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	16.8	0.2	0.4	0.9	1.3	1.3	1.5	1.2	1.2	1.3	0.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	16.8	1.4
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	37.6	68.9	91.1	96.5	87.5	74.1	70.7	67.0	67.0	67.1	60.0	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	830.0	96.5	34.6
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	21.0	58.2	80.5	90.3	96.2	96.2	92.2	84.2	75.1	75.2	75.2	71.1	18.8	0.3	0.0	0.0	0.0	936.5	98.2	39.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.8	5.2	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	4.8	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.3	2.4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.6	7.1	7.0	7.1	6.9	7.1	7.0	7.1	7.2	6.6	4.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.7	7.2	3.2
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	6.5	37.1	45.6	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.8	48.9	40.2	7.8	0.1	0.0	0.0	0.0	528.7	49.0	22.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.1	58.4	72.7	86.0	91.5	86.0	89.9	80.6	66.4	72.0	67.6	64.6	22.4	0.2	0.0	0.0	0.0	873.4	91.5	36.4
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	22.6	46.8	69.9	82.2	80.9	78.3	65.1	51.6	53.5	50.2	33.8	47.5	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	691.0	82.2	28.8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	42.9	50.9	68.2	86.7	89.4	83.2	91.4	71.2	70.0	65.7	73.6	33.9	0.0	0.0	0.0	0.0	816.0	65.7	34.8
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	22.8	30.1	38.1	41.4	38.1	35.0	30.4	24.9	26.1	26.9	21.5	5.3	0.1	0.0	0.0	0.0	350.3	41.4	14.6
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.9	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.1	0.8
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.1	4.4	4.5	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.4	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	4.7	2.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	6.5	8.8	11.2	12.2	11.2	9.9	8.3	6.8	7.6	7.9	6.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	101.3	12.2	4.2
PFV-CONELJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	22.0	41.5	77.0	56.0	78.1	75.8	93.8	79.1	62.4	70.2	58.2	52.8	25.9	0.8	0.0	0.0	0.0	793.8	93.8	33.1
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.6	30.6	35.5	37.7	39.1	39.1	39.1	33.9	32.0	31.2	33.1	25.3	13.0	0.1	0.0	0.0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.6	8.6	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	99.7	9.1	4.2
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	8.9	7.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	102.1	9.0	4.3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	7.9	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	57.4	4.7	2.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.7	0.2
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	8.3	8.7	8.8	8.8	8.9	8.8	8.8	8.6	8.3	6.7	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	96.0	8.9	4.0
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.2	8.3	8.6	9.1	9.0	9.1	9.1	8.8	8.0	6.7	6.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	9.1	3.9
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.1	0.5
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.5	7.9	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.1	7.7	6.8	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	93.6	8.4	3.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.5	6.6	8.2	8.9	8.9	8.9	8.3	6.8	4.8	2.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	71.9	8.9	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	4.2	4.8	5.1	5.1	5.0	5.0	4.8	4.6	4.2	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	50.9	5.1	2.1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.0	0.3	2.6	2.6	1.5	0.1	0.3	0.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	2.6	0.8
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.5	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.2	4.6	4.9	5.1	5.2	5.1	4.9	4.7	4.2	3.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	52.8	5.2	2.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	5.8	6.8	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.0	6.2	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	83.1	7.2	3.5
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.5	3.1	3.7	4.3	4.7	4.9	5.0	4.9	4.9	4.8	4.3	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	51.2	5.0	2.1
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.9	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.5	3.1	1.3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.3	6.5	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.1	6.8	7.1	7.3	7.3	7.3	7.1	7.0	6.8	6.5	5.5	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	78.6	7.3	3.3
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	3.0	0.8
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.7	2.0	2.1	2.0	1.7	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.1	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.7	7.9	8.4	8.4	8.5	8.4	8.0	5.6	7.6	6.8	5.7	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	87.6	8.5	3.6
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	33.1	2.9	1.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.8	8.8	8.9	8.8	8.8	8.7	7.8	8.3	8.5	8.5	8.1	4.5	0.6	0.0	0.0	0.0	101.7	8.9	4.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	6.4	8.0	8.5	8.7	8.5	8.4	8.2	8.1	8.0	7.8	6.6	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	93.5	8.7	3.9
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.9	1.2
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.3	2.5	2.6	2.4	1.3	1.6	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.6	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.4	5.6	5.7	5.7	5.6	5.6	2.4	0.0	4.7	4.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	49.9	5.7	2.1
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.3	1.0
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.1	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.8	0.2	0.0	0.0	0.0	107.0	9.0	4.5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.2	1.1
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.1	8.4	8.6	8.7	8.9	8.8	8.7	7.7	7.5	7.4	6.7	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	95.2	8.9	4.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	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	DMAX	DMED				
																									MWh	MWh/h	MWh/h				
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4				
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.4	7.9	8.1	8.1	8.2	8.2	8.1	4.2	3.3	6.5	5.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.7	8.2	3.4			
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	4.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.5	9.0	2.8			
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.7	4.2	4.2	4.2	4.3	5.7	3.6	0.8	1.2	6.3	6.8	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	6.8	2.3		
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.0	0.5			
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	4.3	5.1	8.1	6.3	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	9.0	3.8		
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.5	43.6	38.0	12.8	25.7	89.6	27.3	69.8	64.0	85.1	35.1	51.6	12.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	564.2	89.6	23.5		
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.9	39.1	8.9	71.3	79.7	75.0	67.0	59.4	49.2	53.3	50.6	52.2	34.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	666.4	79.7	27.8		
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	35.0	46.4	59.3	63.4	59.3	53.1	45.0	39.3	40.3	39.3	40.7	26.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	565.9	63.4	23.6		
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2		
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.4	1.4	1.5	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.6	0.7		
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	1.9	0.8		
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9		
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8	
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	7.8	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	8.4	1.4	
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0	
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.7	8.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.2	5.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	9.0	3.8	
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0	
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	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	1.1	3.6	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.2	9.0	4.0	
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.5	8.0	8.4	8.6	8.8	8.7	8.8	8.5	7.8	6.8	5.1	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.2	8.8	3.7	
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.2	0.6	
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.6	4.9	5.4	5.5	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.1	3.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	5.6	2.4	
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.3	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.7	7.7	6.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.9	7.8	3.6	
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0	
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	7.0	3.3	
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2	
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	8.5	8.5	8.5	8.5	8.6	8.6	8.5	8.5	8.5	8.1	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	8.6	4.1	
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.6	9.0	4.3	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	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	5.4	1.2	0.2	
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	43.6	81.5	107.6	137.1	147.3	137.1	123.7	105.9	90.6	93.4	91.1	95.0	67.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1323.3	147.3	55.1	
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	0.0	0.0	0.0	
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.6	3.2	3.8	4.0	3.8	3.2	2.8	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	4.0	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	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.5	7.0	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	3.6	1.6	7.0	5.7	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	7.5	3.0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.6	0.6	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.9	0.6	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.2	1.9	1.9	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	1.9	0.9	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.5	1.7	2.9	2.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	2.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.2	1.1	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	5.0	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	7.9	5.6	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	9.0	3.2	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	8.3	7.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	8.3	3.6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0																	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	5.4	5.6	5.7	2.8	6.8	5.5	5.4	5.3	5.1	4.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	56.4	6.8	2.3
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	27.6	2.2	1.2
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.2	4.0	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	59.3	5.4	2.5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.4	8.0	8.5	8.6	8.5	8.5	8.5	8.4	8.3	7.9	6.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	92.0	8.6	3.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.3	7.5	7.4	7.3	7.2	7.2	7.1	7.0	6.7	5.9	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	82.3	7.5	3.4
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.8	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	4.6	3.9	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	55.4	5.0	2.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.3	1.1
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.1	1.0	0.3	2.2	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	1.8	1.9	1.8	1.6	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	4.9	4.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	53.2	5.2	2.2
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.7	2.9	1.4
PMGD-PFV-HUUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.8	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	1.2	1.1	0.8	1.1	1.2	1.0	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.2	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	1.1	1.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.4	0.9
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.2	7.9	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	7.8	6.6	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.0	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.1	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	54.1	4.6	2.3
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.4	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	58.2	4.9	2.4
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	11.7	41.6	61.2	79.0	84.5	78.7	71.1	77.4	79.8	88.3	83.9	59.3	29.6	2.2	0.0	0.0	0.0	848.5	88.3	35.4
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	37.8	62.1	74.9	76.6	77.5	80.7	81.4	43.8	1.4	27.0	43.5	24.2	0.0	0.0	0.0	0.0	647.5	81.4	27.0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.4	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	6.2	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	5.0	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.1	4.4	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	59.6	5.4	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.1	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.8	57.6	81.9	100.8	112.8	94.8	110.7	69.6	0.0	0.0	3.2	31.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	789.6	112.8	32.9
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	2.0	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	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	2.3	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	65.0	5.3	2.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	8.0	8.5	8.7	8.8	8.7	8.6	8.7	8.5	7.3	2.3	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	89.5	8.8	3.7
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	1.3	1.0	2.3	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.4	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	2.6	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.0	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.2	28.6	57.7	52.3	48.8	38.6	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	315.1	57.7	13.1
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	5.8	7.2	8.0	8.4	8.7	8.1	0.0	0.0	4.5	4.8	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	62.7	8.7	2.6
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	0.1	2.2	6.4	8																	

	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-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	107.0	9.0	4.5	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.0	6.2	6.9	7.0	7.1	7.1	7.0	7.0	6.9	6.4	4.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	7.1	3.1
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.5	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	1.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.5	2.8	2.9	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.9	0.9
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.4	0.6
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	1.7	0.9
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.0	6.7	7.8	8.3	8.6	8.6	8.5	8.2	7.6	6.8	5.5	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	8.6	3.6
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	4.3	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.4	7.2	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.6	9.0	3.4
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	5.8	7.2	8.4	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.5	7.8	6.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	94.0	8.9	3.9
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.8	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.5	0.7
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.5	1.3	0.8	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	3.0	1.2
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	4.7	6.2	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	7.1	7.0	5.9	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	7.1	3.3
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.2	1.2	1.5	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.8	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.8	5.3	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.5	5.9	2.8
PMGD-PFV-CENTAUR0-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.1	7.7	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.6	7.1	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	7.8	3.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.4	1.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.4	2.3	2.2	1.9	1.6	1.3	1.2	1.1	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	10.2	20.2	21.0	19.5	19.5	18.2	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	14.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	231.0	21.0	9.6
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.2	0.0	0.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.7	1.0
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.4	1.3	1.3	1.6	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.4	1.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	3.3	1.8
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.3	1.3	1.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.3	1.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.6	0.3
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.0	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	102.6	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.3	0.8
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	0.8	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.1	3.9	4.3	4.4	4.4	4.4	4.3	4.2	4.2	3.9	3.3	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	4.4	2.0
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.9	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.4	5.7	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	7.7	3.6
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.9	5.5	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	5.7	4.2	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	6.3	2.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	5.5	6.8	7.5	7.9	7.9	7.7	7.4	7.0	6.4	5.9	5.2	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	7.9	3.4
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	2.6	2.6	0.4	0.0	1.7	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.6	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.3	1.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.8	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.3	0.6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	70.8	6.0	3.0
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.5	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.6	4.7	4.2	3.7	3.5	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	61.3	6.0	2.6
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.7	2.6	1.3
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.3	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	5.5	1.1	0.0	0.0	0.0	92.0	8.0	3.8
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.8	6.2	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	95.1	9.0	4.0
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	14.8	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.1	4.2	6.0	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.0	4.4	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	60.4	6.8	2.5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	1.5	5.9	7.7	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	5.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	8.0	3.9
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.2	1.1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	103.0	9.0	4.3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.8	8.2	8.6	8.8	8.9	9.0	8.9	8.8	8.5	8.1	7.1	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.4	4.9	5.7	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	5.6	5.1	4.0	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	62.4	6.0	2.6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.7	7.9	8.2	8.3	8.3	8.3	8.2	8.0	7.8	7.5	6.7	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	93.5	8.3	3.9
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	8.1	9.0	9.1	9.1	9.1	8.9	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	9.1	2.7
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	8.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.8	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	98.0	9.0	4.1
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-VALLEDALALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	5.4	7.5	8.3	8.6	8.7	8.7	8.6	8.3	7.5	6.3	4.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	84.4	8.7	3.5
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.2	1.0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	4.8	5.1	5.2	5.3	5.3	5.3	4.9	3.5	3.0	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	50.1	5.3	2.1
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.8	2.7	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.6	2.8	2.8	2.7	2.5	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.1	6.0	7.4	8.2	8.4	8.1	4.0	0.9	4.2	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	56.5	8.4	2.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.4	2.5	2.6	2.5	1.3	1.2	1.9	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	1.9	2.5	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.1	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.6	1.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.2	1.0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.7	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	2.8	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	2.9	2.9	2.7	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	3.1	1.4
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.4	5.9	6.0	6.1	6.1	6.1	6.0	0.0	0.0	0.3	2.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	47.6	6.1	2.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.2	2.8	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	18.5	40.3	57.7	69.1	66.4	67.8	65.9	69.0	60.6	43.0	21.4	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	590.9	69.1	24.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	1.8	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.4	0.7
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	8.3	8.3	8.2	8.1	8.1	8.1	6.0											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	3.1	3.2	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	2.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	36.2	3.3	1.5
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.4	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	1.3	1.8	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.9	1.2
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.2	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.5	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	7.6	3.8
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.6	7.7	8.0	8.0	8.0	7.9	7.8	7.7	7.5	7.2	6.4	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	8.0	3.7
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	0.6	0.3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.4	8.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	8.1	6.0	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	8.9	3.9
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.8	1.3
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	8.5	8.9	9.0	9.0	9.1	9.0	8.9	8.8	8.3	7.1	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	9.1	4.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	3.8	5.3	7.1	6.8	6.7	6.6	6.4	6.1	5.6	4.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	7.1	2.7
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.8	8.7	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	7.9	4.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	104.1	9.1	4.3
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.7	8.9	9.0	9.0	8.7	8.0	7.1	6.1	5.9	5.8	5.3	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	9.0	3.6
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.1	1.9	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.2	0.9
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.5	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	12.1	2.4	0.5
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.8	1.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.7	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	5.2	2.6
PFV-AZARIN-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	107.4	9.0	4.5
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.9	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	4.8	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	5.2	2.5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	3.1	1.5
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.9	6.1	6.3	6.4	6.4	6.4	6.5	2.9	3.6	6.3	5.1	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	6.5	2.6
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.5	1.2
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6	1.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	5.3	5.9	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	5.7	5.3	3.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	6.0	2.6
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.5	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.7	6.6	8.0	8.8	9.0	8.8	8.1	6.9	5.1	2.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	9.0	3.0
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.6	7.4	8.3	8.8	9.0	9.0	8.9	8.6	8.0	7.1	5.4	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	9.0	3.8
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.8	8.3	8.5	8.4	8.3	8.2	8.1	8.0	7.9	7.9	6.7	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	8.5	3.8
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.8	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.3	8.2	4.8	6.9	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	8.5	3.8
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	6.8	7.1	7.2	7.3	7.3	7.2	7.2	7.0	6.7	5.8	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	7.3	3.3
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.3	1.0
PFV-GABARDO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8
PFV-SAN-CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.5	2.5	2.6	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	6.8	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	7.5	3.7
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	48.5	47.9	41.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	48.7	48.5	47.9	332.4	48.7	13.8	
BESS-URIBE	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	2.0	0.6	0.1	
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8.0	8.0	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	0.0	6.9	8.0	8.0	8.0	50.1	8.0	2.1	
BESS-ANDES-III	24.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	72.1	72.1	16.4	248.5	72.1	10.4	
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0											

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	14.8	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	17.3
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	46.7	38.6	38.6	46.5	114.6	154.3	154.3	135.4	63.8	38.5	38.5	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	71.9	107.4	141.0	143.6	142.8	143.4	1889.9	154.3	78.7
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	50.2	38.8	38.6	48.0	107.7	149.9	152.7	133.9	57.1	38.3	38.4	38.4	38.4	38.5	38.5	38.4	38.4	38.4	38.4	76.1	138.4	143.4	151.7	152.7	1823.2	152.7	76.0
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	1.2	35.8	0.0	0.0	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	34.9	82.5	81.9	282.1	82.5	11.8	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

[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	MWhh	MWhh
PMGD-LOSSAUDES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	2.7	2.7	2.7	51.8	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-403.2	-450.3	-463.7	-467.2	-439.1	-399.0	-343.7	-206.7	-92.8	-156.6	-69.8	69.4	118.9	172.2	131.7	-41.8	-33.8	-22.7	28.3	-122.9	-51.7	-179.6	-301.5	-484.1	-4209.8	172.2	-175.4
CHANGOS->CUMBRES C2	-403.5	-450.5	-230.8	-467.4	-439.6	-399.5	-344.3	-208.1	-94.9	-158.3	-72.0	66.5	115.7	168.8	128.4	-44.2	-36.2	-25.2	25.6	-124.7	-53.9	-181.0	-302.5	-484.1	-4015.5	168.8	-167.3
CUMBRES->CHANGOS C1	423.0	468.6	469.9	446.1	428.7	397.9	337.5	197.0	78.6	145.4	55.1	-85.8	-131.6	-186.0	-174.4	-89.2	-125.1	-124.4	-142.7	38.1	18.2	176.3	316.5	504.7	3442.3	504.7	143.4
CUMBRES->CHANGOS C2	421.4	466.8	468.1	444.2	426.2	395.8	335.6	195.1	76.3	143.2	52.8	-88.5	-134.3	-188.8	-177.3	-92.2	-128.2	-127.5	-145.8	35.4	15.4	173.9	314.3	502.8	3384.6	502.8	141.0
TOTAL HORA.	7081.5	6866.5	6661.1	6596.3	6532.2	6581.1	6773.9	6843.8	7151.0	7735.1	7835.2	7725.2	7759.8	7703.9	7932.7	7991.7	7793.8	7701.0	7345.7	7647.9	7618.8	8124.6	8211.9	8146.3	178,361		
TOTAL HORA. SING	2122	2032	2022	2017	2083	2168	2293	2538	2696	2586	2802	3024	3147	3222	3167	2779	2820	2862	2940	2686	2877	2615	2331	1995	61,824		
TOTAL SEN	9204	8999	8683	8613	8615	8750	9067	9381	9847	10321	10638	10749	10907	10926	11099	10771	10614	10563	10286	10334	10495	10740	10542	10141	240,185		
CONS. PROPIOS	78	78	78	78	83	83	83	84	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	86	92	91	91	91	1,949		
CONS. PROPIOS SING	126	126	126	126	126	126	126	126	126	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	127	2,963		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-807	-901	-695	-935	-879	-798	-688	-415	-188	-315	-142	136	235	341	260	-86	-70	-48	54	-248	-106	-361	-604	-968	-8,225		
PERDIDAS APROX.	176	160	160	145	144	150	166	184	215	244	261	273	282	285	295	276	263	259	242	242	249	265	255	228	5,419		
PERDIDAS APROX. SING	139	140	104	143	145	146	148	143	131	135	142	133	137	131	136	129	133	136	132	141	149	148	141	145	3,305		
DEMANDA APROX.	6021	5728	5729	5439	5426	5549	5837	6161	6670	7099																	

ANEXO N° 3

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

09-12-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-
00:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	20	N	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	L10204000924	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-			0						Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto	S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto				-	-
00:23:00	-	COCHRANE-CCH3_CAR		0						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto				-	-
00:23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RD	-	PC	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto		L10203002949	AES ANDES	-	-
00:23:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RD	-	CI	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto		L10204000732	AES ANDES	-	-
00:23:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
01:33:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RD	-	CI	-	OM			N	L10203001195- L10204001114- L10204000371- L10203001195- L10204000371	ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RD	-	CI	-	OM			N	L10204000660- L10204001217- L10204001595	ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RD	-	MT	-	RE			N	L10204001875	COLBUN	-	-
02:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de GN				CARDONES	-	-
02:56:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de GN				CARDONES	-	-
02:58:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RD	-	PC	-	OM			N	L10203001195- L10204001114- L10204000371- L10203001195- L10204000371	ENEL GENERACION	-	-
02:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RD	-	PC	-	OM			N	L10204000660- L10204001217- L10204001595	ENEL GENERACION	-	-
03:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RD	-	PC	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto		L10204000732	AES ANDES	-	-
03:20:00	-			0						Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto	S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto				-	-
03:20:00	-		COCHRANE-CCH3_CAR	-						Cambio CMG					-	-
03:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				L10204001207	ENLASA	-	-
03:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM				L10204001865- L10204001209- L10204001864	ENLASA	-	-
03:27:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
03:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	L10202002402	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	L10202002402- L10204001064	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	L10204000924	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	L10204001288	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			N	L10204001220	ESCUADRON	-	-
03:29:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM			N	L10202002402	ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	Colocación: 101S; Ajuste: 80			75	RD	-	PC	-	OM					-	-
03:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	95	N	-	CI	-	OM	Ajuste Priorrita LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
03:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
03:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
03:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
03:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
03:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
03:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
03:30:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
03:30:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
03:30:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
03:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
03:30:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
03:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
03:30:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
03:30:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
03:30:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
03:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
03:30:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCQUIER	-	-
03:40:00	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2_TG1_GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:40:00	-	KELAR	KELAR_TG2_GNL_C	0	RD	DLC	FS	-	OM	No solicitado por tiempo de virado, según IIL 2024000780.			L10204000780	ENEL GENERACION	-	-
03:54:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
03:55:00	-	PENON	PENON DIESEL	42	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
04:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM						-	-
04:13:00	-	Colocación: 101S; Ajuste: 80			0					Ajuste Priorrita LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
04:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:13:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:13:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:13:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:13:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
04:13:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
04:13:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	

09-12-2024																	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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-		
04:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-		
04:13:00	-	HIROMACHO	HIROMACHO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	RIOPOCOQUEU-2	RIOPOCOQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-		
04:13:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-		
04:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM									
04:19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM				L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:25:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
04:26:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:50:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-		
04:52:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-		
05:18:00	-	Colocación: 1063; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-		
05:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,0 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-		
05:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-		
05:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-		
05:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-		
05:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-		
05:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-		
05:18:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-		
05:18:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-		
05:18:00	-	PILMAIQUEU-3	PILMAIQUEU-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-		
05:18:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-		
05:18:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-		
05:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
05:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
05:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
05:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-		
05:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-		
05:18:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-		
05:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-		
05:18:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-		
05:18:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-		
05:18:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-		
05:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-		
05:18:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-		
05:18:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-		
05:18:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-		
05:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-		
05:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-		
05:18:00	-	HIROMACHO	HIROMACHO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	RIOPOCOQUEU-2	RIOPOCOQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-		
05:18:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-		
05:29:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A							Cambio CMG								
05:29:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	No sube por CSG			L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
05:30:00	-									Finaliza Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-		
05:32:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM									
05:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM									
06:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	Disponibilidad de gas			L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de GN_A				CARDONES	-	-		
06:02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
06:02:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
06:02:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-		
06:04:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-		
06:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-		
06:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-		
06:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L10202002402	ENEL GENERACION	-	-		
06:11:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM			N	L10202002402	ENEL GENERACION	-	-		
06:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-		
06:14:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-		
06:41:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-		
06:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-		
06:44:00	-			-						Finaliza Cts LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-		
06:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-		
06:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
07:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	L10202002402	ENEL GENERACION	-	-		
07:03:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-		
07:03:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-		
07:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L10204001288	ENEL GENERACION	-	-		
07:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	L10202002402	ENEL GENERACION	-	-		
07:05:00	-		LOSVENTOS_GNL_D	-						Cambio CMG					-	-		
07:05:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
07:05:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-		
07:05:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	LC	PC	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-		
07:14:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-		
07:14:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-		
07:15:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-		
07:15:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
07:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO													

09-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L1024001220	ESCUADRON	-	-
07:18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L1024001195 - L1024001114 - L1024001195 - L1024001371 - L1024000660 - L1024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLL+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:18:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	RO	LC	PS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:18:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
07:25:00	-	SANSGORO-2	SANSGORO-2 TGI_GN_A	0	DN	-	DLC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	TER TIENO (U-U36)	TENO DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
07:27:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
07:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	L1022000270	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	RE	RE			N	L1022000270	ENEL GENERACION	-	-
07:31:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	DN	DLC	FS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:36:00	-		CIPRESSES vtiado	0						Cambio CMG						
07:36:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLL COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:36:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	VINALES	VINALES_BLL COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ABRAUO	-	-
07:36:00	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO_BLL COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:36:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1 GNL INFLEX	91	RO	LC	MT	-	OM				L1024001829	ENGIE	-	-
07:36:00	-	ABRAUO	ABRAUO COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				L1024001757	ABRAUO	-	-
07:36:00	-	CELCO	CELCO_BLL COGEN	0	DN	-	MT	-	OM					ABRAUO	-	-
07:36:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	L1022000270	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	KELAR	KELAR-TGI TGI+H-STV_GNL_C	135	RO	LC	MT	-	OM				L1024000778	KELAR	-	-
07:36:00	-	LOMALOSCOLRADOS-2	LOMALOSCOLRADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KVM	-	-
07:36:00	-	ENAPBIOBO	ENAPBIOBO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBO	-	-
07:36:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:36:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE			N	L1022000270	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L1022000270	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-		ENEL	0						Cambio CMG						
07:41:00	-	Colocación: 3945; Ajuste: 0	COC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-LOS CURRUROS	PE-LOS CURRUROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ANDES 2A	PFV-ANDES 2A	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-ANDES 4	PFV-ANDES 4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	VINALES_BLL COGEN	VINALES_BLL COGEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bique CFE(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bique CFE(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ISA-1	ISA-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	ISA-2	ISA-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	LOMA ALTA	LOMA ALTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-TALINAY ORIENTE	PE-TALINAY ORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-TALINAY PONIENTE	PE-TALINAY PONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PE-VALLEDE LOS VIENTOS	PE-VALLEDE LOS VIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-CAMPOTOSIGLOS	PFV-CAMPOTOSIGLOS	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR				Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
07:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	48	N	-	CI									

09-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L02024001220	ESCUADRON	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-CERRODUMINADOR	PFV-CERRODUMINADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-VALLESCONDIQ	PFV-VALLESCONDIQ	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:41:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:41:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:41:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:41:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLILLA	-	-
07:41:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLILLA	-	-
07:41:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLILLA	-	-
07:41:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLILLA	-	-
07:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:41:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-SOLDESDERITO	PFV-SOLDESDERITO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-QUIRLARUN	PFV-QUIRLARUN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	LAUMAY-2 COGEN	LAUMAY-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:41:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-RODESCONDIQ	PFV-RODESCONDIQ	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-WILSLA	PFV-WILSLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQU													

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L0024001220	ESCUADRON	-	-
08:09:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	CAPULLO	-	-
08:09:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	CAPULLO	-	-
08:09:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	214	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	PLMAQUEN-3	PLMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	PLMAQUEN-4	PLMAQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:09:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENLASA	-	-
08:09:00	-	PFV-SANTISAABEL	PFV-SANTISAABEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-CONEOJE	PFV-CONEOJE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-LAJUNCA-2	PFV-LAJUNCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:09:00	-	PFV-CIMEI	PFV-CIMEI	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:09:00																

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L02024001220	ESCUADRON	-	-
08:09:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:09:00	-	PPV-MESTIZADELOSANDES	PPV-MESTIZADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:09:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:09:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:09:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:09:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:09:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:09:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:09:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:09:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:09:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:09:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	53	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:09:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:09:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:09:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	140	RO	-	PC	-	RE			N	L02024001595	COLBUN	-	-
08:10:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	140	RO	-	PC	-	RE			N	L02024001875	COLBUN	-	-
08:10:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	L02024000017 - L02024001875	COLBUN	-	-
08:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L02022002402 - L02020002064	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:22:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S KELAR-TG1			L02024000778	KELAR	-	-
08:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruellos	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-		-	-	-
08:27:00	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		-	-	-
08:28:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-		-	-	-
08:28:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
08:29:00	-	-	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-		-	-	-
08:39:00	-	Colocación: CDC; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de 5/E Cruellos)				CDC	-	-
08:39:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PPV-ROLEDO-1	PPV-ROLEDO-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AMPAC	-	-
08:39:00	-	VINALES-BL1 COGEN	VINALES-BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANILCO	-	-
08:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:39:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:39:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:39:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:39:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:39:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	PE-LOSOLIVOSAIBRES	PE-LOSOLIVOSAIBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L2024001220	ESCUADRON	-	-
08:39:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-PUNTAOLORDADA	PE-PUNTAOLORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-VALLESCONDDIO	PFV-VALLESCONDDIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:39:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:39:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:39:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:39:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:39:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:39:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:39:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:39:00	-	MAULACAHUELLO-1	MAULACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:39:00	-	MAULACAHUELLO-2	MAULACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:39:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
08:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
08:39:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-LOMASDELQUEQUE	PE-LOMASDELQUEQUE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-MALLCOSUR	PE-MALLCOSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-COMEYKO	PFV-COMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	LAJAQUE-2 COGEN	LAJAQUE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:39:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:39:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PFV-ROSCONDDIO	PFV-ROSCONDDIO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:39:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:39:00	-	PFV-LIUELDNORTE	PFV-LIUELDNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:39:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:39:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:43:00	-	CDC	Inicio Ctr	0	-	-	-	-	-	Inicio Ctr LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
08:43:00	-	Colocación: 49; Ajuste: -50	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
08:43:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	49	N	-	CI	-	-	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	Colocación: 4537; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:56:00																

09-12-2024														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	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L2024001220	ESCUADORON	-	-
08:56:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	CHOSDAGUA	CHOSDAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-LOSRIENOSAIRES	PE-LOSRIENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-SOLDILIA	PFV-SOLDILIA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-GLANCHOI	PFV-GLANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PE-LAJA-2	PE-LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:56:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-
08:56:00	-	PFV-LIANDOLILAMPÓS	PFV-LIANDOLILAMPÓS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-
08:56:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LARIBAYAN	PE-LARIBAYAN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-CONEDO	PFV-CONEDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-UNIBESOLAR	PFV-UNIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-SOLDILASANDES	PFV-SOLDILASANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LIANDOSOLIVENTO	PE-LIANDOSOLIVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	PFV-CEMES-1	PFV-CEMES-1	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PE-CUTL	PE-CUTL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	MAIMPLI-1	MAIMPLI-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 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: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:56:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	1												

09-12-2024														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	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L02024001220	ESCUADORON	-	-
09:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PFV-EUKIMERO	PFV-EUKIMERO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-LOSUCURIROS	PE-LOSUCURIROS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-CAMPORUNDO	PE-CAMPORUNDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:13:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	LOMAITA	LOMAITA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	37	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-CHINARE	PFV-CHINARE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:13:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:13:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:13:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:13:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-CERRODORMINADOR	PFV-CERRODORMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
0																

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-
09:13:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PPV-DOAMEYO	PPV-DOAMEYO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:13:00	-	LAIAEVE-2 COGEN	LAIAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:13:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:13:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PPV-RIODESCONDO	PPV-RIODESCONDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:13:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:13:00	-	PPV-LUPICANO	PPV-LUPICANO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:13:00	-	LACONFLUENCIA-3	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:13:00	-	PE-LIQUICHER-2	PE-LIQUICHER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		LIQUICHER	-	-
09:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:15:00	-	Colocación: 28, Ajuste: -20	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrta LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
09:15:00	-	PPV-SOLDESIERTO	PPV-SOLDESIERTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
09:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
09:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_siv	100	RO	-	CI	-	OM			N	L10204001595	COLBUN	-	-
09:26:00	-	Colocación: 4902, Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrta Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruellos)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	L10204001875	CDC	-	-
09:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PPV-USUA	PPV-USUA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:26:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ABAUCO	-	-
09:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:26:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:26:00	-	PPV-DEGOLMAGROSUR	PPV-DEGOLMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:26:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	CIPIRESE-1	CIPIRESE-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	CIPIRESE-2	CIPIRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	CIPIRESE-3	CIPIRESE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	LONMAITA	LONMAITA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-SOLDELILA	PPV-SOLDELILA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	219	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE														

09-12-2024													SSCC			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-
09:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-LANOSDELIVENTO	PE-LANOSDELIVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	237	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:26:00	-	LIRACAY-1	LIRACAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:26:00	-	LIRACAY-2	LIRACAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	17	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:26:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PE-LOMAS DE QUEJICO	PE-LOMAS DE QUEJICO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-MESE TADE LOS ANDES	PFV-MESE TADE LOS ANDES	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:26:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:26:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:26:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:26:00	-	PE-LOS CERRILLOS	PE-LOS CERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:26:00	-	PFV-LUZ DE NORTE	PFV-LUZ DE NORTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:26:00	-	PFV-EL PELICANO	PFV-EL PELICANO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:26:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:26:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:26:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:28:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruellos	N	L10204001595	COLBUN	-	-
09:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sivv	43	RO	-	MT	-	OM			N	L10204001875	COLBUN	-	-
09:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sivv	43	RO	-	MT	-	RE			N	L10204001875	COLBUN	-	-
09:43:00	-	Colocación: \$546; Ajuste: 500	CDC	0						Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:43:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PE-LOS CURIROS	PE-LOS CURIROS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PFV-ROLER-1	PFV-ROLER-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABRAC	-	-
09:43:00	-	VINALES_BLL COGEN	VINALES_BLL COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABRAC	-	-
09:43:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:43:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:43:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:43:00	-	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:43:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:43:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	CI	-	OM							

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L02024001220	ESCUADRON	-	-
09:43:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	CHARQUINA-2	CHARQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:43:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CABOILENS-1	PE-CABOILENS-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CABOILENS-2	PE-CABOILENS-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CABOILENS-3	PE-CABOILENS-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-DONCACARMEN	PFV-DONCACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:43:00	-	PFV-CENES	PFV-CENES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:43:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:43:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:43:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	PFV-CUAPULIN	PFV-CUAPULIN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:43:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:43:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:43:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:43:00	-	PFV-RIOSCÓNDO	PFV-RIOSCÓNDO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:43:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:43:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5						

09-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L0024001220	ESCUADORON	-	-
09:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Act. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	PE-LOSDELLOSANDES	PE-LOSDELLOSANDES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-SOJUELLA	PPV-SOJUELLA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	CHARQUINA-2	CHARQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	LALIA-2	LALIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	PPV-LLANDELLAMPOS	PPV-LLANDELLAMPOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:58:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-CABOLOCNES-1	PE-CABOLOCNES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-CABOLOCNES-2	PE-CABOLOCNES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-CABOLOCNES-3	PE-CABOLOCNES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-CINOTIGRE	PE-CINOTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PPV-SANTAGROSDOLAR	PPV-SANTAGROSDOLAR	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:58:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 304,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:58:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:58:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:58:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:58:00	-	MAPIRI-1	MAPIRI-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:58:00	-	PE-SABCO	PE-SABCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:58:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-			

09-12-2024													SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADOR-2	ESCUADOR- COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001.220	ESCUADOR-2	-	-
09:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRUA ENERGIA	-	-
09:58:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:58:00	-	PE-LASPERANZA-2	PE-LASPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	RO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L10204001.595	COLBUN	-	-
10:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L10204001.875	COLBUN	-	-
10:11:00	-	Colocación: 5363; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-ANDES-1	PFV-ANDES-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:11:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ABRAUCO	-	-
10:11:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:11:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	399	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:11:00	-	LAMINA	LAMINA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:11:00	-	PFV-DEGOLMAGROSUR	PFV-DEGOLMAGROSUR	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:11:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	LONMAITA	LONMAITA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-SOLEDILIA	PFV-SOLEDILIA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-CAMPOTOSOL	PFV-CAMPOTOSOL	262	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-MANZANA	PFV-MANZANA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:11:00	-	LALIA-2	LALIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:11:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:11:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PFV-PAMPOTIGRE	PFV-PAMPOTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PFV-														

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-
10:11:00	-	PE-MALICAHUELLO-2	PE-MALICAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-CABERARINTO	PEV-CABERARINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-DIEGOELMAGRO	PEV-DIEGOELMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-JAIVERA	PEV-JAIVERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-LAHUELLA	PEV-LAHUELLA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-MESTIZADELOSANDES	PEV-MESTIZADELOSANDES	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-QUILAPILIN	PEV-QUILAPILIN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:11:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
10:11:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:11:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:11:00	-	PEV-GRANJA	PEV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:11:00	-	PEV-RIODESCONDDO	PEV-RIODESCONDDO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:11:00	-	PEV-WILKA	PEV-WILKA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:11:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:11:00	-	PEV-LUZDELNORTE	PEV-LUZDELNORTE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:11:00	-	PEV-ELPILCANO	PEV-ELPILCANO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:11:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:11:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:11:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:19:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	L10204000660	ENEL GENERACION	-	-
10:24:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L10204001217	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	Colocación: SS17; Ajuste: CDC			0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-			-	-
10:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PEV-ELDOMERO	PEV-ELDOMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PEV-ANDESZA	PEV-ANDESZA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PEV-BOLEDO-1	PEV-BOLEDO-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PEV-ANDES-4	PEV-ANDES-4	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:33:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:33:00	-	VINAMAL-1-1 COGEN	VINAMAL-1-1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ABRAICO	-	-
10:33:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:33:00	-	LAMINA	LAMINA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:33:00	-	PEV-DIEGOELMAGROSUR	PEV-DIEGOELMAGROSUR	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:33:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	CURLILLIQUE	CURLILLIQUE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PE-LOSBUEÑOSAIRES	PE-LOSBUEÑOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS													

09-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unité	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L1024001220	ESCUADRON	-	-
10:33:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-SANFEDRO-GRG	PPV-SANFEDRO-GRG	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-LIANSOBLIVENTO	PE-LIANSOBLIVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:33:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	311	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 355,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:33:00	-	MAMIPUSAS	MAMIPUSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:33:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:33:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:33:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-DIEGODELMAGRO	PPV-DIEGODELMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:33:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PPV-ROSCONCONDIDO	PPV-ROSCONCONDIDO	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:33:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:33:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	L1024001195- L1024001114- L1024000371- L1024001195- L1024000371- L1024000371- L1024001114- L1024000371- L1024001195- L1024000371-	ENEL GENERACION	-	-
10:44:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L1024001195- L1024001114- L1024000371- L1024001195- L1024000371- L1024000371- L1024001114- L1024000371- L1024001195- L1024000371-	ENEL GENERACION	-	-
10:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1 GN_A	0	DN	-	FS	PCP	OM	Cancela MM SD 2024121170		-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:01:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RD	-	PS	-	OM	Finaliza Prorrata LT 220 KV María Elena - Kimal	LT 220 KV María Elena - Kimal	N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
11:01:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 KV María Elena - Kimal	LT 220 KV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
11:06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
11:08:00	-	Colocación 5.991; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)		-	-	CDC	-	-
11:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:08:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:08:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:08:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:08:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:08:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:08:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:08:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1													

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L0024001220	ESCUADRON	-	-
11:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-FINSTERBEE	PFV-FINSTERBEE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-SOILELHA	PFV-SOILELHA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-CAMPYDOSOL	PFV-CAMPYDOSOL	267	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-RINACO-2	PE-RINACO-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PFV-COSLOCORDOS	PFV-COSLOCORDOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PFV-LLANODELAMPPOS	PFV-LLANODELAMPPOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
11:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-POZDOLMONTE-2	PFV-POZDOLMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-POZDOLMONTE-3	PFV-POZDOLMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SANTIAGOCSOLAR	PFV-SANTIAGOCSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:08:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	288	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:08:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:08:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	MAMPRI-1	MAMPRI-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:08:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-DIEGOSALMAGRO	PFV-DIEGOSALMAGRO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-SOLDESERERTO	PFV-SOLDESERERTO	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =						

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L0024001220	ESCUADRON	-	-
11:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-CAMPOURIDO	PE-CAMPOURIDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-
11:17:00	-	VINALES_BLI COGEN	VINALES_BLI COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ANAUCO	-	-
11:17:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-3; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-3; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	LAMINA	LAMINA	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1-3; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PE-LOSBUEÑOSAIRE	PE-LOSBUEÑOSAIRE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CHIVARES	PFV-CHIVARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	291	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENLASA	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1-3; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	313	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-								

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001.220	ESCUADRON	-	-	
11:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATKRAFT	-	-	
11:17:00	-	PE-LOSCRUZILLOS	PE-LOSCRUZILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATKRAFT	-	-	
11:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-	
11:17:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-	
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-	
11:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-	
11:17:00	-	PE-LAJAR	PE-LAJAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-	
11:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	CI	-	OM				N		COLBUN	-	-
11:36:00	-	CORONEL	CORONEL GN. A	15	DN	DLC	PP	-	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas				ST5	-	-	
11:48:00	-	Colocación: 5015; Ajuste : 200 CDC			0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN O (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	CDC	-	-	
11:48:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
11:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
11:48:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
11:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
11:48:00	-	PFV-ELOMERIO	PFV-ELOMERIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
11:48:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
11:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
11:48:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
11:48:00	-	PE-LOS CURURUPUS	PE-LOS CURURUPUS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
11:48:00	-	PE-LOS OLIVOS	PE-LOS OLIVOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
11:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
11:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
11:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
11:48:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
11:48:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
11:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-	
11:48:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ABAUO	-	-	
11:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-	
11:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-	
11:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-	
11:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-	
11:48:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-	
11:48:00	-	PFV-DECOALMAGROSUR	PFV-DECOALMAGROSUR	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-	
11:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-	
11:48:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	252	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-	
11:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-	
11:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-	
11:48:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-	
11:48:00	-	PFV-LOS OROS	PFV-LOS OROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-	
11:48:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENLASA	-	-	
11:48:00	-	PFV-SANTISAIBEL	PFV-SANTISAIBEL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:48:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIT							

09-12-2024												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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L0024001.220	ESCUADRON	-	-
11:48:00	-	MAIACAÑUELO-2	MAIACAÑUELO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTA GUERRA	PE-PUNTA GUERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-
11:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-
11:48:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-CABERARINITO	PPV-CABERARINITO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-DIEGOELMAGRO	PPV-DIEGOELMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-MESTIZADLOSANDES	PPV-MESTIZADLOSANDES	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-SOLEDDESERTO	PPV-SOLEDDESERTO	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
11:48:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SANTA FE	-	-
11:48:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
11:48:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
11:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PPV-WILSLA	PPV-WILSLA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SUN POWER	-	-
11:48:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		SUN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	PE-LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	PE-LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	PE-LIQUIQUE-2	PE-LIQUIQUE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		LIQUICHER	-	-
11:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		LIQUICHER	-	-
11:48:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		LIQUICHER	-	-
12:00:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	15	N	LC	MT	-	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas				STS	-	-
12:04:00	-	Colocación: 5144; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Priorrrta Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		CDC	-	-
12:04:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		APAC	-	-
12:04:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ABRALCO	-	-
12:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
12:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
12:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
12:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
12:04:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
12:04:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
12:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
12:04:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	LODODEAGUA	LODODEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Pronditico	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Priorrrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,7 MW; origen: Sitr</						

09-12-2024													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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L0024001220	ESCUADRON	-	-
12:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:04:00	-	PFV-CENES	PFV-CENES	273	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:04:00	-	MAIPROSAS	MAIPROSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:04:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:04:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,0 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:04:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-PAMPASCLAYNORTE	PFV-PAMPASCLAYNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PFV-QUILAPELUN	PFV-QUILAPELUN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	LAHUELLA COGEN-2	LAHUELLA COGEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SMITH	-	-
12:04:00	-	RIORICOQUIEN-1	RIORICOQUIEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:04:00	-	RIORICOQUIEN-2	RIORICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:04:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:04:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:04:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:20:00	-	Colocación 5409; Ajuste: 300	CDC	0						Ajuste Priorrta Generalizada costo SEN 0 (al Norte de 5/E Cruellos)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
12:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PFV-ROLDERO-1	PFV-ROLDERO-1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	APINAC	-	-
12:20:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ABRILCO	-	-
12:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	LAMINA	LAMINA	26	N	-	CI	-								

09-12-2024												SSCC				
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L02024001220	ESCUADRON	-	-
12:20:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
12:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
12:20:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
12:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
12:20:00	-	PFV-LLANDESLAMPPOS	PFV-LLANDESLAMPPOS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENLAJA	-	-
12:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-CERRODAMINADOR	PFV-CERRODAMINADOR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-PODOLAMONTE-2	PFV-PODOLAMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-PODOLAMONTE-3	PFV-PODOLAMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-CONICACARMEN	PFV-CONICACARMEN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-LLANOSDELIVENTO	PE-LLANOSDELIVENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:20:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	293	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		HIDRO MAULE	-	-
12:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		HIDRO MAULE	-	-
12:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		HIDRO MAULE	-	-
12:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		HIDRO MAULE	-	-
12:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
12:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
12:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
12:20:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
12:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
12:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
12:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
12:20:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
12:20:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
12:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
12:20:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
12:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RIO COLORADO	-	-
12:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RIO COLORADO	-	-
12:20:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,6 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-QUIPUALPIN	PFV-QUIPUALPIN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
12:20:00	-	LAHUELA-1 COGEN	LAHUELA-1 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SCANTA FE	-	-
12:20:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SCOTTA	-	-
12:20:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SCOTTA	-	-
12:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SIEMENS	-	-
12:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SIEMENS	-	-
12:20:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SIEMENS	-	-
12:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SIEMENS	-	-
12:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		STARKRAFT	-	-
12:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		STARKRAFT	-	-
12:20:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		STARKRAFT	-	-
12:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SUN POWER	-	-
12:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		SUN POWER	-	-
12:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		UCUQUER	-	-
12:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondelico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		UCUQUER	-	-
12:20:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-		UCUQUER	-	-
12:38:00	-	PFV-SOLEDILIA	PFV-SOLEDILIA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	D0024124179	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-				

09-12-2024														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	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L02024001220	ESCUADORON	-	-
13:15:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	CURILLIHQUE	CURILLIHQUE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:15:00	-	PE-LOSBUEÑOSAIRES	PE-LOSBUEÑOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	LAMA-2	LAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Sitr, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Sitr, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-VALLESCONDDO	PE-VALLESCONDDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CERROBTIGRE	PE-CERROBTIGRE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	233	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	CARLAFAQUEN-1	CARLAFAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	CARLAFAQUEN-2	CARLAFAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:15:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-LOMASDEDIQUEO	PE-LOMASDEDIQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,749W; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		

09-12-2024															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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-
13:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
13:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-
13:50:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ABAUICO	-	-
13:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI+; SSCC: Bloque CFI+	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI+; SSCC: Bloque CFI+	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	LAMINA	LAMINA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	PFV-DEGODALMAGROSR	PFV-DEGODALMAGROSR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFI+; SSCC: Bloque CFI+	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	CPRESES-1	CPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	CPRESES-2	CPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	CPRESES-3	CPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	LOMAITA	LOMAITA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-FINSTERBEE	PFV-FINSTERBEE	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-CAMPORDELSOL	PFV-CAMPORDELSOL	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-MONTEDECONDIDO	PE-MONTEDECONDIDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	CHAPICUINA-2	CHAPICUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENLASA	-	-
13:50:00	-	PFV-SANTISAABEL	PFV-SANTISAABEL	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFI+	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CAESTRELLA	PE-CAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-CONEOJ	PFV-CONEOJ	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFI+	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-TCHAMAMEN	PE-TCHAMAMEN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:50:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:50:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =						

09-12-2024													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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L20024001220	ESCUADRON	-	-
13:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
13:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
13:50:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
13:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:50:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:50:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicia maniobras hacia SADI	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctxa LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		-	-	-
14:23:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		-	-	-
14:23:00	-	-	VINALES RIL COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		-	-	-
14:23:00	-	Colocación: 4007; Ajuste: 250	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC	-	-
14:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:23:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:23:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:23:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:23:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:23:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:23:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PE-VALLEDOSLVIENTOS	PE-VALLEDOSLVIENTOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PFV-LOSDROS	PFV-LOSDROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PFV-LLANOSDELLAMPOS	PFV-LLANOSDELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
14:23:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-CABOLESNE-1	PE-CABOLESNE-1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-CABOLESNE-2	PE-CABOLESNE-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-CABOLESNE-3	PE-CABOLESNE-3	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-CONERO	PFV-CONERO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-POZOLMONTE-3	PFV-POZOLMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-UNIBESOLAR	PFV-UNIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:23:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-
14:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	16	N	-										

09-12-2024												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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			LT024001220	ESCUADRON	-	-	
14:38:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:38:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-	
14:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-CABOLOCONES-1	PE-CABOLOCONES-1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-CABOLOCONES-2	PE-CABOLOCONES-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-CABOLOCONES-3	PE-CABOLOCONES-3	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-LLANOSDELIVENTO	PE-LLANOSDELIVENTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
14:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-	
14:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-	
14:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
14:38:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
14:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
14:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-	
14:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-	
14:42:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	126	RD	-	MT	-	OM				N	LT024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:44:00	-	Colocación: 3327; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-	
14:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
14:44:00	-	PFV-LABORERO	PFV-LABORERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
14:44:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
14:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
14:44:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
14:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
14:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1-; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-	
14:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:44:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:44:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-	
14:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	65	N	-											

09-12-2024													SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-
15:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	L10204000607	ENEL GENERACION	-	-
15:31:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OT	Inicia activación CTF (+)		N	L10204001195 - L10204000371 - L10204001195 - L10204000371	ENEL GENERACION	-	-
15:32:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GNL_D	30	DN	DLC	PP	-	OM	Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:32:00	-			0						Inicia Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV				-	-
15:33:00	-	Colocación: 3798; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
15:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:33:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:33:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
15:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
15:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
15:33:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-CHIHUAHES	PFV-CHIHUAHES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:33:00	-	CHAPULQUIN-2	CHAPULQUIN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:33:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
15:33:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PELLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INVEREX	-	-
15:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-
15:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
15:33:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
15:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
15:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
15:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
15:38:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	145	RO	-	CI	-	OT	activación CTF (+)		N	L10204001195 - L10204001114 - L10204000371 - L10204001195 - L10204000371	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	RO	-	CI	-	OM			N	L10204000607	ENEL GENERACION	-	-
15:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L10204000607	ENEL GENERACION	-	-
15:46:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)		N	L10204001195 - L10204000371 - L10204001114 - L10204000371	ENEL GENERACION	-	-
15:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L10204001195 - L10204001114 - L10204000371 - L10204001195 - L10204000371	ENEL GENERACION	-	-
15:49:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	DN	-	PP	-	OM					COLBUN	-	-
15:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	RO	-	CI	-	OM			N	L1020400607	ENEL GENERACION	-	-
15:53:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GNL_D	30	N	LC	PMT	-	OM	Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:55:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	L10204000660 - L10204001217	ENEL GENERACION	-	-
16:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
16:02:00	-	ENAPROBO	ENAPROBO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
16:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
16:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
16:02:00	-	MACHICURA-1	MACHIC													

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L02024001220	ESCUADRON	-	-
16:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		COLBUN	-	-
16:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENLASA	-	-
16:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENLASA	-	-
16:13:00	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 552,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		INNERGEX	-	-
16:13:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		LAP	-	-
16:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SUN POWER	-	-
16:32:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
16:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
16:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	225	RD	-	PC	MTF	BE				L02022002270	ENEL GENERACION	-	-
16:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
16:59:00	-	Colocación: 3267; Ajuste: -180	CDK	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		-	-	-
16:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ACCIONA	-	-
16:59:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ACCIONA	-	-
16:59:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ACCIONA	-	-
16:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ACCIONA	-	-
16:59:00	-	PE-LOSCURURROS	PE-LOSCURURROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		AES ANDES	-	-
16:59:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		AES ANDES	-	-
16:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		AES ANDES	-	-
16:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		COLBUN	-	-
16:59:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:59:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:59:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:59:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:59:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp						

09-12-2024													SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10240001220	ESCUADRON	-	-
16:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:59:00	-	PFV-PAMPASOLAINORTE	PFV-PAMPASOLAINORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
16:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-
16:59:00	-	PFV-RIECONCONDIO	PFV-RIECONCONDIO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-
16:59:00	-	PFV-WILKKA	PFV-WILKKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-
16:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SUN POWER	-	-
16:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SUN POWER	-	-
17:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG						-
17:02:00	-	PEHUENCHE-1	270 RD	RD	-	-	PC	-	OM			N	L10240000607	ENEL GENERACION	-	-
17:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
17:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
17:02:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RD	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
17:02:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	45	RD	-	PC	PCP	RE			N	L10240000865- L10240001190- L10240001626	COLBUN	-	-
17:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
17:02:00	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAPROBIO	-	-
17:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	RD	-	CI	-	OM			N	L10240000607	ENEL GENERACION	-	-
17:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270 RD	RD	-	PC	-	OM			N	L10240000607	ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	Colocación: 3573; Ajuste: 260	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco				-	-
17:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ACCIONA	-	-
17:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ACCIONA	-	-
17:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ACCIONA	-	-
17:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ACCIONA	-	-
17:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		AES ANDES	-	-
17:11:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		AES ANDES	-	-
17:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		AES ANDES	-	-
17:11:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		COLBUN	-	-
17:11:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-LALACAKMA	PFV-LALACAKMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-LALACAKMA-2	PFV-LALACAKMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
17:11:00	-	CHAPULQUIN-2	CHAPULQUIN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Act. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
17:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
17:11:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
17:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-
17:11:00	-	PFV-LLANOSDELLAMPOS	PFV-LLANOSDELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENLAGA	-	-
17:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-CABOONES-1	PE-CABOONES-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-CABOONES-2	PE-CABOONES-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-CABOONES-3	PE-CABOONES-3	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 333,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		INBERGEC	-	-
17:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		LAP	-	-
17:11:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-PAMPASOLAINORTE	PFV-PAMPASOLAINORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-RIECONCONDIO</														

09-12-2024															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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10024001220	ESCUADRON	-	-		
17:30:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
17:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
17:30:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
17:30:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
17:30:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
17:30:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
17:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-		
17:30:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-		
17:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-		
17:30:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-		
17:30:00	-	PFV-COHA	PFV-COHA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-		
17:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENLASA	-	-		
17:30:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENOR CHILE	-	-		
17:30:00	-	PFV-COMEI	PFV-COMEI	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		INNERGEX	-	-		
17:30:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		LAP	-	-		
17:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-		
17:30:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-		
17:30:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-		
17:30:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-		
17:30:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-		
17:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-		
17:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		RNE	-	-		
17:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-		
17:30:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-		
17:30:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SIEMENS	-	-		
17:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SUN POWER	-	-		
17:30:00	-	PFV-ELRICANO	PFV-ELRICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		SUN POWER	-	-		
17:38:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS CNVIA_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM	Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:38:00	-			0						Finaliza Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	-			-	-		
17:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			-		N	L10022002270	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	NO	-	PP	-	RE			-		N	L10022002270	ENEL GENERACION	-	-
17:49:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS CNVIA_GNL_D	0	DN	DLC	PS	-	OM	Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crieluos		N		COLBUN	-	-		
17:51:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crieluos		N		COLBUN	-	-		
17:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crieluos		N		COLBUN	-	-		
18:00:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-		ENGIE	-	-		
18:00:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE_vtoto	20	N	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-		
18:00:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_vtoto	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-		
18:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtoto	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-		
18:05:00	-	ENK								Cambio CMG						-	-	
18:05:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-		
18:05:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-		
18:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-		
18:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-		
18:05:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	RO	-	MT	-	RE			N	L10024000865 - L10024001190 - L10024001626	COLBUN	-	-		
18:05:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	RO	-	MT	PCP	RE			N	L10024000865 - L10024001190 - L10024001626	COLBUN	-	-		
18:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
18:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
18:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
18:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
18:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
18:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
18:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
18:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
18:05:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
18:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
18:05:00	-	PFV-ANDESJA	PFV-ANDESJA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
18:05:00	-	PFV-ROLEDO-1	PFV-ROLEDO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
18:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
18:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
18:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-		
18:05:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM</									

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-
18:05:00	-	PPV-CAMPODELISOL	PPV-CAMPODELISOL	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PPV-VALLERESOL	PPV-VALLERESOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:05:00	-	CHAROLUNA-2	CHAROLUNA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:05:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:05:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:05:00	-	PPV-LIARODELLAMPOR	PPV-LIARODELLAMPOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENELGA	-	-
18:05:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-CERRODAMNADOR	PPV-CERRODAMNADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-SANPEDRO-UGP	PPV-SANPEDRO-UGP	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-VALLESCONDI	PPV-VALLESCONDI	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:05:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:05:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:05:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:05:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:05:00	-	MAIALCAHUELLO-1	MAIALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:05:00	-	MAIALCAHUELLO-2	MAIALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
18:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
18:05:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	6	N	-	RNE	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-MESEDELOSANDES	PPV-MESEDELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:05:00	-	LAIAIVE-2 COGEN	LAIAIVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:05:00	-	RIOPICHIQUEN-1	RIOPICHIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:05:00	-	RIOPICHIQUEN-2	RIOPICHIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:05:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:05:00	-	PPV-RIODESCONDI	PPV-RIODESCONDI	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:05:00	-	PPV-WILSLA	PPV-WILSLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Pronóstico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:05:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:05:00	-	PPV-ELEPLICANO	PPV-ELEPLICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L0024001220	ESCUADRON	-	-
18:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-
18:29:00	-	VINALMIS-B11 COGEN	CIPRESE-1	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-
18:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prorndístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorndístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	CHARQUINA-2	CHARQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LLANDELLAMPPOS	PFV-LLANDELLAMPPOS	5,2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENLAJA	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CERROCOMANDADOR	PFV-CERROCOMANDADOR	18,5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Prorndístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:29:00	-	MAIALCAHUELLO-1	MAIALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-

09-12-2024														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	-	ESCUADOR	ESCUADOR COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L1024001220	ESCUADOR	-	-
18:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
18:29:00	-	PE-LAJO	PE-LAJO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
18:29:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:29:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
18:38:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A, TG2A, GNL_C	63	RO	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada TG2A				ENEL GENERACION	-	-
18:47:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	SSCC		N	L1023001195 - L1024001114 - L1024000371 - L1023001195 - L1024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:48:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	SSCC CTF (+) En giro	LT 220 kV Lasterria - Cruellos			ENDORCHILE	-	-
18:53:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	SSCC		N	L1023001195 - L1024001114 - L1024000371 - L1023001195 - L1024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	Colocación: 4676; Ajuste: 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de 5/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
18:58:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-LOSLOSOS	PE-LOSLOSOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-CAMPOLUINDO	PE-CAMPOLUINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:58:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:58:00	-	CHIRIQUINO-1	CHIRIQUINO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:58:00	-	CHIRIQUINO-2	CHIRIQUINO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:58:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:58:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:58:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	OLIVOSAGUA	OLIVOSAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-FINISTERIAE	PFV-FINISTERIAE	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-LALACAXA	PFV-LALACAXA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-LALACAXA-2	PFV-LALACAXA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 335,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:58:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:58:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:58:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:58:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:58:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-PAMPOTIGRE	PFV-PAMPOTIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3						

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L2024001220	ESCUADRON	-	-
18:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RIO COLORADO	-	-
18:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RIO COLORADO	-	-
18:58:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-DEGODEALMAGRO	PFV-DEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	-
18:58:00	-	LAJAVE-2 COGEN-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SAITAC FE	-	-
18:58:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SCOTTA	-	-
18:58:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SCOTTA	-	-
18:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		STATKRAFT	-	-
18:58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		STATKRAFT	-	-
18:58:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		STATKRAFT	-	-
18:58:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SUN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		SUN POWER	-	-
18:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	PE-UCUQUEU-2	PE-UCUQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		UCUQUEU	-	-
18:58:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		UCUQUEU	-	-
18:58:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		UCUQUEU	-	-
18:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	V	COLBUN	-	-
18:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	V	COLBUN	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			L2024001207	ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L2024001865	ENLASA	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-		ENLASA	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		ENLASA	-	-
19:00:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		CDC	-	-
19:03:00	-	NEHUENCO-2 TG1 GN A	NEHUENCO-2 TG1 GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG		-	D2024124179	COLBUN	-	-
19:05:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	SSCC CTF (+) En giro	LT 220 kV Lasteria - Crielitos	-		ENDORCHILE	-	-
19:08:00	-	Colocación: 5027, Ajuste: 700	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN O (al Norte de S/E Crielitos)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		-	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ANPAC	-	-
19:08:00	-	VINALDES BL1 COGEN	VINALDES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ANPAC	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	PFV-DEGOLMAGROSUR	PFV-DEGOLMAGROSUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp						

09-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L0024001220	ESCUADRON	-	-
19:08:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SANFERDING	PPV-SANFERDING	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	MAHIFOSAS	MAHIFOSAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:08:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:08:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-PLINTASERBA	PE-PLINTASERBA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:08:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-LOMASDELVALLECO	PE-LOMASDELVALLECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:08:00	-	RIOCOCHILEN-1	RIOCOCHILEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	RIOCOCHILEN-2	RIOCOCHILEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-RIODESCONDDO	PPV-RIODESCONDDO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-WILLLA	PPV-WILLLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATkraft	-	-
19:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATkraft	-	-
19:08:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATkraft	-	-
19:08:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-ELRICILCANO	PPV-ELRICILCANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	PE-LIQUIQUE-2	PE-LIQUIQUE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUICHER	-	-
19:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:08:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	Colocación: \$159; Ajuste: 800	CDC	0						Ajuste Priorrta Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
19:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-USUYA	PPV-USUYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-MALGABIDA	PPV-MALGABIDA	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PPV-ANDRESA	PPV-ANDRESA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
19:20:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AMICO	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00																

09-12-2024														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	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L2024001220	ESCUADRON	-	-
19:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-ARENICO-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SITR				ENGIE	-	-
19:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
19:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160.3 MW; origen: SITR				ENGIE	-	-
19:20:00	-	LAJAL-2	LAJAL-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Pronóstico				ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: Gen. Actual				ENLASA	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164.8 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192.3 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Pronóstico				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.9 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: SITR				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167.6 MW; origen: SITR				INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188.3 MW; origen: SITR				LAP	-	-
19:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SITR				LAP	-	-
19:20:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
19:20:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
19:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
19:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: SITR				PACIFIC HYDRO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-
19:20:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
19:20:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SITR				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SITR				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SITR				RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SITR				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SITR				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.9 MW; origen: SITR				RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SITR				RNE	-	-
19:20:00	-	LAHUYCA-1 COGEN	LAHUYCA-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual				SCANTA FE	-	-
19:20:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
19:20:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
19:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Pronóstico				SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Pronóstico				SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: SITR				SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SITR				SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SITR				STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Pronóstico				STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SITR				STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: Gen. Actual				SUN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SITR				SUN POWER	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual				UCUQUER	-	-
19:20:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				UCUQUER	-	-
19:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SITR				UCUQUER	-	-
19:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)		V		COLBUN	-	-
19:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		V		COLBUN	-	-
19:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincontrada la componente TV			L20105000973- L2020120252- L2024000445	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	Colocación: 5279 Ajuste: 800	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)					-	-
19:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual				ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-TOLPANPUR	PE-TOLPANPUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	

09-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			L10204001220	ESCUADRON	-	-
19:26:00	-	CIPIESES-2	CIPIESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	CIPIESES-3	CIPIESES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	QUISOEGUGIA	QUISOEGUGIA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-FINISTERAE	PFV-FINISTERAE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	242	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-QUANCHICHU	PFV-QUANCHICHU	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	LAIA-2	LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PFV-LIANDOLLLAMPOS	PFV-LIANDOLLLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CABOLOCONES-1	PE-CABOLOCONES-1	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CABOLOCONES-2	PE-CABOLOCONES-2	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CABOLOCONES-3	PE-CABOLOCONES-3	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-LARBAVAY	PE-LARBAVAY	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-CONGO	PFV-CONGO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-LIBRESOLAR	PFV-LIBRESOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-SANFEDRO-GPG	PFV-SANFEDRO-GPG	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:26:00	-	MAIRPOSAS	MAIRPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:26:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:26:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
19:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
19:26:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00	-	PE-LOMASDEQUILCO	PE-LOMASDEQUILCO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-			

09-12-2024															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	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			LI2024001220	ESCUADRON	-	-
19:29:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
19:29:00	-	CELCO	CELCO_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:29:00	-	LIAJAVE-1	LIAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:29:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:29:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
19:29:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:29:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:29:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	RE			N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN	-	-
19:29:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	45	RO	-	PC	PCP	RE			N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN	-	-
19:29:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:29:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:29:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:29:00	-	CAMPACIFICO	CAMPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:29:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:29:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	20	N	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:29:00	-	COCHRANE-CCO	COCHRANE-CCO_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001948	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207	ENLASA	-	-
19:29:00	-	COCHRANE-CCO1	COCHRANE-CCO1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
19:29:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001195 - LI2024001114 - LI2024000371 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos			CARDONES	-	-
19:29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Finaliza Priorata Generalizada costo SEN Ø	Priorata Generalizada costo SEN Ø	-	-		-	-
19:29:00	-	COC		-											-	-
19:29:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	13	N	LC	CI	-	OT	SSCC CTF (+) En giro				ENORCHILE	-	-
19:34:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:36:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTF	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	RAPEL		-						Cambio CMG			LI2019000973 - LI2022001252 - LI2024000445		-	-
19:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTF	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTF	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
19:47:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:49:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2019000973 - LI2022001252 - LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Inicia activación CTF (+)				ENLASA	-	-
19:56:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:56:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	DN	DLC	PP	MTF	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:56:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	17	N	-	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
20:05:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	-	CI	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
20:12:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	N	LC	PMT	MTF	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT				IF2024005410	CARDONES	-	-
20:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	-						Cambio CMG					-	-
20:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	N	LC	PC	MTF	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:23:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en Pruebas.			IF2024005410	CARDONES	-	-
20:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:35:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:35:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OM	SSCC CTF (+) En giro				ENORCHILE	-	-
20:38:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
20:39:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	RAPEL		-						Cambio CMG					-	-
20:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	N	LC	MT	MTF	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:42:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
20:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	CANUTILLAR		-						Cambio CMG					-	-
20:48:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTF	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTF	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTF	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV				COLBUN	-	-
21:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:24:00	-	RAPEL		-						Cambio CMG					-	-
21:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
21:24:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
21:24:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	68	N	LC	MT	MTF	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_A				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:28:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001595	COLBUN	-	-
21:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001875 - LI2024001595	COLBUN	-	-
21:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	PO	-	EP	PCP	EP	PO MM SO 2024113706		N	MM2024113706	ENEL GENERACION	-	-
21:31:00	-	PENON	PENON_DIESEL	80	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, SI 2024125152			DI2024125152	ENLASA	-	-

09-12-2024																	SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la politica de precios.			LI2024001220	ESCUADRON	-	-		
21:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	LI2024001595	COLBUN	-	-		
21:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	LI2024001595	COLBUN	-	-		
21:39:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF2024005410			LI2024001875	CARDONES	-	-		
21:54:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-		
21:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402-LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-		
21:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-		
21:54:00	-	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM				N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
21:54:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-		
21:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
21:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
22:01:00	-		COCHRANE CCH1_CAR							Cambio CMG					-	-		
22:01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-		
22:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	MM	PO MM SD 2024113706		N		ENEL GENERACION	-	-		
22:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_GNL_C	320	LF	LC	MT	PCP	OM	Falla TG2-A			LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
22:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_C	0	DF	DLC	FS	PCP	OT	Falla TG2-A			LI2019000973-LI2022001252-LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-		RAPEL							Cambio CMG			IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
22:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
22:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402-LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM	Falla TG2-A			LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
22:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-		
22:27:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
22:32:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
22:33:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	DF	-	FS	-	OT				IF2024005412	STS	-	-		
22:33:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	DF	-	FS	-	OT				IF2024005412	STS	-	-		
22:54:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	En PO Según IF2024005412			IF2024005412	STS	-	-		
23:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
23:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
23:11:00	-		SANISIDRO-2 TG1_GN_A							Cambio CMG					-	-		
23:11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	268	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
23:11:00	-	SANTA FE	SANTA FE_BLI+HBL3+HBL4 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
23:37:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-		
23:41:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	0	N	LC	PS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
23:41:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	RE	Cota Objetivo		N		ENEL GENERACION	-	-		
23:44:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	RE	Cota Objetivo		N		ENEL GENERACION	-	-		
23:52:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	0	DN	DLC	FS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
23:57:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_INFLEX	125	RO	LC	PMT	MTP	OM	Cancela IF2024005411				ENGIE	-	-		

INFORME DIARIO

Lunes 09 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	187.6	142.5	-24.05 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	571.0	686.0	+20.16 %	
BESS Andes Solar IIA	80.0	248.5	+210.66 %	
BESS Andes Solar IIB	0.0	0.0	-	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	96.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF
BESS Coya	203.6	580.4	+185.03 %	
BESS Diego de Almagro Sur	39.4	50.1	+26.98 %	
BESS Don Humberto	120.1	112.4	-6.39 %	
BESS El Manzano	120.0	174.4	+45.34 %	
BESS La Cabaña	64.0	174.6	+172.73 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	5.8	4.9	-16.74 %	
BESS Salvador	249.5	332.4	+33.21 %	
BESS San Andrés	150.0	239.4	+59.60 %	
BESS Tamaya	259.2	409.9	+58.16 %	
BESS Uribe Solar	2.3	2.0	-13.69 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	462.8	-25.84 %	
HE Angostura	2914.1	3750.0	+28.68 %	RO
HE Antuco	3929.9	3237.8	-17.61 %	RO
HE Canutillar	1216.2	2129.0	+75.05 %	
HE Cipreses	1680.0	1489.8	-11.32 %	
HE Colbún	9831.6	9407.0	-4.32 %	
HE El Toro	24.0	177.3	+638.67 %	
HE Los Cóndores	1065.0	0.0	-100.00 %	P
HE Machicura	1511.4	1920.0	+27.04 %	RO, LF
HE Pangué	3509.6	5650.4	(*) +61.00 %	RO
HE Pehuenche	8905.9	9013.8	+1.21 %	
HE Pilmaiquén	672.6	799.1	+18.80 %	RO
HE Ralco	7582.8	8071.9	+6.45 %	RO
HE Rapel	2400.8	2594.1	+8.05 %	RO
HP Abanico	731.2	797.4	+9.05 %	RO
HP Alfalfal	3308.9	2722.3	-17.73 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	554.4	552.0	-0.43 %	LF
HP Blanco	1250.0	1265.9	+1.27 %	
HP Capullo	191.2	175.7	-8.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	19.0	15.4	-18.92 %	PMG
PMG HP MC1	101.4	92.3	-9.01 %	PMG
PMG HP MC2	26.0	23.8	-8.53 %	PMG
PMG HP MC3	35.8	33.7	-5.93 %	PMG
PMG HP Mariposas	107.8	103.0	-4.46 %	PMG
PMG HP Nalcas	67.2	61.1	-9.04 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	99.5	136.5	+37.19 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	31.9	63.4	+98.72 %	PMG
PMG HP Pulelfu	159.3	126.9	-20.37 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	31.5	56.4	+79.40 %	PMG
PMG HP Renaico	107.3	128.7	+19.97 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	31.6	28.4	-10.34 %	PMG
PMG HP San Clemente	63.2	97.8	+54.75 %	PMG
PMG PE La Esperanza	89.5	92.2	+3.00 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	92.5	76.1	-17.69 %	PMG
PMG PFV Caracas II	60.6	53.8	-11.23 %	PMG
PMG PFV Castilla	17.2	24.4	+41.63 %	PMG
PMG PFV Chercan	93.1	95.2	+2.28 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	53.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	47.9	47.7	-0.36 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	19.7	30.3	+53.89 %	PMG
PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.6	-49.23 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	34.6	34.4	-0.40 %	PMG
PMG PFV Machicura	101.0	85.3	-15.54 %	PMG
PMG PFV North West	20.2	20.7	+2.46 %	PMG
PMG PFV Palermo	93.0	96.5	+3.76 %	PMG
PMG PFV Pataguiña	75.2	97.6	+29.77 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.7	16.0	+2.35 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.1	+6.06 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	44.7	97.6	+118.41 %	PMG
PMG PFV Quilmo	97.0	96.2	-0.88 %	PMG
PMG PFV Raúl	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	60.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	81.1	85.1	+5.01 %	PMG
PMG PFV Venezia	32.0	32.4	+1.22 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	207.0	247.1	+19.39 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2437.4	2659.4	+9.11 %	
HP Chapiquina	122.5	54.2	-55.74 %	
HP Convento Viejo	172.5	224.0	+29.84 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	286.2	296.0	+3.41 %	
HP Curillínque	2064.9	1687.7	-18.27 %	
HP Digua	286.8	290.2	+1.21 %	
HP El Paso	810.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	36.0	41.2	+14.42 %	P
HP Florida II	362.0	318.5	-12.02 %	
HP Guayacán	124.7	187.9	+50.64 %	
HP Hornitos	1150.0	825.5	-28.22 %	
HP Isla	1656.0	1344.0	-18.84 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	535.0	566.2	+5.83 %	
HP La Confluencia	3080.0	2449.1	-20.48 %	RO
HP La Higuera	3720.0	3249.6	-12.65 %	RO
HP La Mina	638.7	429.9	-32.69 %	
HP Laja I	148.8	67.2	-54.85 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	196.0	213.2	+8.78 %	
HP Lircay	456.0	393.9	-13.62 %	
HP Loma Alta	920.0	710.7	-22.75 %	RO
HP Los Hierros	45.0	70.9	+57.56 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	82.1	74.5	-9.27 %	RO, DF
HP Los Quilos	592.0	656.5	+10.90 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	79.4	+32.38 %	
HP Mampil	312.0	366.6	+17.51 %	
HP Mocho	278.1	268.2	-3.53 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	458.0	538.3	+17.53 %	
HP Providencia	34.0	47.1	+38.53 %	
HP Pullínque	545.0	590.1	+8.28 %	
HP Puntilla	375.1	358.4	-4.45 %	RO
HP Queltehues	936.1	931.6	-0.48 %	RO
HP Quilleco	898.5	607.0	-32.44 %	
HP Río Colorado	327.1	314.1	-3.97 %	
HP Río Picoiquén	74.8	100.7	+34.61 %	
HP Rucatayo	846.4	870.8	+2.88 %	
HP Rucue	2227.8	1445.0	-35.14 %	RO
HP San Andrés	484.6	563.1	+16.18 %	
HP San Ignacio	760.2	834.0	+9.71 %	
HP Sauzal	1743.0	1621.2	-6.99 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	244.2	225.0	-7.84 %	
HP Volcán	263.0	231.1	-12.14 %	RO
PE Alena	619.7	646.0	+4.24 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	18.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	93.1	-5.07 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4469.7	4520.3	+1.13 %	RO
TER Angamos-ANG2	4482.1	4557.7	+1.69 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	123.3	+25.86 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	949.9	-1.06 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1544.0	1447.2	-6.27 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	375.0	575.2	+53.38 %	
TER CMPC Santa Fe	100.0	257.1	+157.10 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	24.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3739.9	3817.6	+2.08 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1945.5	1399.7	-28.06 %	
PE Aurora	427.3	466.2	+9.09 %	
PE Cabo Leones 1	914.4	1521.8	+66.43 %	
PE Cabo Leones 2	932.6	1418.5	+52.10 %	
PE Cabo Leones 3	1128.3	1744.5	+54.62 %	
PE Calama	1151.8	814.1	-29.32 %	
PE Campo Lindo	258.0	397.6	+54.11 %	
PE Canela	111.6	20.6	-81.51 %	
PE Canela 2	742.4	118.8	-84.00 %	
PE Cardonal	98.5	141.8	+43.91 %	
PE Cerro Tigre	1037.2	835.0	-19.50 %	
PE Cuel	172.0	186.0	+8.13 %	
PE El Arrayán	1508.5	1855.0	+22.97 %	
PE El Maitén	60.4	79.0	+30.87 %	
PE Horizonte	802.8	910.1	+13.36 %	P
PE Kallpa	943.4	734.0	-22.20 %	P
PE La Cabaña	850.1	980.8	+15.37 %	
PE La Estrella	230.1	170.8	-25.78 %	
PE La Flor	281.6	386.6	+37.30 %	
PE Lebu	73.1	9.4	-87.16 %	
PE Llanos del Viento	888.8	845.3	-4.90 %	
PE Lomas de Duqueco	428.9	441.2	+2.87 %	
PE Los Buenos Aires	188.9	189.0	+0.01 %	
PE Los Cerrillos	122.9	169.4	+37.88 %	P
PE Los Cururos	799.4	1047.0	+30.97 %	
PE Los Olmos	719.0	848.4	+18.00 %	
PE Malleco Norte	770.3	934.7	+21.33 %	
PE Malleco Sur	997.0	1152.1	+15.56 %	
PE Manantiales	127.2	101.1	-20.58 %	P
PE Mesamavida	307.4	348.9	+13.48 %	
PE Monte Redondo	422.7	467.3	+10.54 %	
PE Negrete	328.0	367.9	+12.17 %	
PE Puelche Sur	718.3	715.3	-0.42 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	449.2	685.7	+52.65 %	
PE Punta Sierra	1462.4	1416.6	-3.14 %	
PE Punta de Talca	1177.9	835.1	-29.11 %	P
PE Renaico	700.2	830.8	+18.65 %	
PE Renaico II	1440.9	1386.0	-3.81 %	
PE San Gabriel	1704.9	1505.9	-11.67 %	
PE San Juan	2013.7	1952.5	-3.04 %	
PE San Matías	339.9	585.3	+72.18 %	
PE San Pedro	22.6	5.6	-75.42 %	
PE San Pedro 2	44.9	15.7	-64.96 %	
PE Sarco	1130.9	1728.0	+52.80 %	
PE Sierra Gorda Este	450.8	611.1	+35.57 %	
PE Talinay Oriente	682.8	900.6	+31.89 %	
PE Talinay Poniente	647.6	839.2	+29.58 %	
PE Taltal	191.9	179.3	-6.56 %	
PE Tchamma	699.8	1015.8	+45.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3738.9	4159.9	+11.26 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1076.5	+118.80 %	
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	415.7	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	97.5	GNP	
TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	216.0	282.1	+30.61 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.8	33.4	+142.20 %	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	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	2283.5	1889.9	-17.24 %	RO
TER Guacolda 4	299.6	0.0	-100.00 %	RO, MM
TER Guacolda 5	2184.9	1823.2	-16.55 %	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	5350.7	5809.4	+8.57 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	1744.1	1951.3	+11.88 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	163.0	73.3	-55.03 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	320.4	+0.87 %	
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	107.5	669.0	+522.06 %	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	829.5	918.4	+10.71 %	RO
PE Totoral	394.9	492.0	+24.58 %	
PE Ucuquer 2	38.3	15.1	-60.47 %	
PE Valle de los Vientos	214.1	413.4	+93.09 %	LF
PFV Almeyda	215.3	300.0	+39.30 %	
PFV Andes Solar	26.0	130.4	+401.35 %	
PFV Andes Solar II-A	168.1	406.7	+141.95 %	P
PFV Andes Solar II-B	1345.6	34.2	(*) -97.46 %	
PFV Andes Solar IV	889.8	830.0	-6.73 %	
PFV Atacama Solar II	608.1	836.0	+37.49 %	LF
PFV Azabache	304.3	327.7	+7.69 %	
PFV Bolero	809.3	988.3	+22.12 %	
PFV CEME 1	3010.6	2553.0	-15.20 %	P
PFV Campos del Sol	3036.0	2639.3	-13.06 %	
PFV Capricornio	624.7	484.3	-22.47 %	
PFV Carrera Pinto	161.2	570.1	+253.66 %	LF
PFV Cerro Dominador	41.4	626.1	+1411.09 %	
PFV Chañares	73.5	167.1	+127.35 %	
PFV Conejo	767.1	793.8	+3.48 %	P
PFV Coya	1893.0	1069.8	-43.49 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	40.2	179.7	+347.45 %	P
PFV Diego de Almagro Sur	2109.7	1723.6	-18.30 %	
PFV Domeyko	1140.2	1143.4	+0.28 %	
PFV Don Humberto	393.9	315.1	-20.00 %	LF
PFV Doña Antonia	573.3	52.9	-90.77 %	
PFV Doña Carmen	145.5	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	13.6	12.2	-10.66 %	LF
PFV El Manzano	23.4	647.5	+2668.46 %	
PFV El Pelicano	596.5	666.4	+11.71 %	
PFV El Romero	112.7	564.2	+400.65 %	DF
PFV Elena	529.3	436.2	-17.60 %	
PFV Finis Terrae	1743.9	1654.8	-5.11 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	RO
PFV Granja Solar	113.3	691.0	+510.07 %	
PFV Guanchoi	1943.4	1323.3	-31.91 %	
PFV Huatacondo	74.5	528.7	+609.53 %	LF
PFV Jama	58.5	257.8	+341.09 %	
PFV Javiera	502.2	447.3	-10.93 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	RO
PFV La Cruz Solar	138.6	126.5	-8.69 %	
PFV La Huayca II	61.2	114.3	+86.78 %	
PFV La Huella	630.0	565.9	-10.18 %	RO
PFV La Silla	6.5	16.9	+160.22 %	
PFV Lalackama	89.4	350.3	+291.65 %	
PFV Lalackama II	38.8	101.3	+161.18 %	RO
PFV Las Salinas	1921.3	769.6	-59.94 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	720.1	679.9	-5.57 %	RO
PFV Los Loros	159.3	211.3	+32.63 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	181.5	150.2	-17.27 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	RO
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	RO
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	5689.1	4118.2	(*) -27.61 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	1293.1	1079.0	-16.56 %	MM
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	222.0	762.1	+243.31 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	RO
TER PAS Mejillones	408.0	456.4	+11.87 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	240.0	890.3	+270.91 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	903.8	771.3	-14.66 %	LF
PFV Malgarida	1279.5	1391.8	+8.77 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1156.0	789.6	-31.70 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	44.1	47.0	+6.60 %	
PFV Pampa Solar Norte	416.9	396.4	-4.93 %	
PFV Pampa Tigre	730.2	667.7	-8.56 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	32.1	67.6	+110.81 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	24.1	49.5	+105.27 %	
PFV Quilapilun	666.0	848.5	+27.40 %	
PFV Rio Escondido	1142.7	1052.0	-7.94 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	311.8	96.6	-69.03 %	LF
PFV San Andres	310.4	53.9	-82.63 %	LF
PFV San Pedro	655.0	656.6	+0.23 %	
PFV Santa Isabel	1125.3	873.4	-22.38 %	LF
PFV Santiago	296.1	590.9	+99.56 %	
PFV Sol de Lila	1195.4	936.5	-21.66 %	
PFV Sol de los Andes	451.2	462.1	+2.42 %	LF
PFV Sol del Desierto	1678.1	714.0	-57.45 %	LF
PFV Taira	1913.9	2102.8	+9.87 %	P
PFV Tamango	358.0	231.0	-35.47 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1547.5	1564.8	+1.11 %	P
PFV Tamaya Solar	612.5	530.6	-13.37 %	
PFV Uribe Solar	369.6	322.6	-12.72 %	
PFV Usya	11.2	307.8	+2644.75 %	LF
PFV Valle Escondido	812.4	700.5	-13.77 %	
PFV Valle del Sol	1104.3	982.5	-11.03 %	
PFV Willka	605.6	560.4	-7.47 %	
PMG HP Aillin	123.7	128.2	+3.63 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.7	27.0	-2.58 %	PMG, RO
PMG HP Callao	19.5	19.8	+1.90 %	PMG
PMG HP Carena	108.1	112.8	+4.35 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	146.2	131.1	-10.31 %	PMG
PMG HP Corrales	31.1	55.6	+79.16 %	PMG
PMG HP Correntoso	50.4	45.1	-10.62 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.1	+2.24 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	41.4	55.2	+33.33 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.0	21.6	-6.09 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	873.1	1117.4	+27.98 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	225.2	68.5	-69.58 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	9.3	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	GNP	DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	10.9	+164.53 %	
TER Trincao	12.5	35.6	+185.50 %	
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	425.9	+7.56 %	
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	214233.2	214549.4	+0.15 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.3	63.1	-0.31 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.68 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	74.5	101.5	+36.26 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	11.3	13.0	+14.79 %
PMGD HP Caliboro	24.4	25.2	+3.21 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	34.0	14.5	-57.48 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.0	11.6	+15.52 %
PMGD HP Cumpeo	104.9	104.9	-0.01 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.1	-5.27 %
PMGD HP Dongo	26.2	13.7	-47.88 %
PMGD HP Donguil	4.9	3.4	-29.54 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.8	9.4	-4.27 %
PMGD HP El Agrio	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.6	-
PMGD HP El Atajo	18.9	23.2	+22.38 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.9	+3.39 %
PMGD HP El Canelo	0.0	0.0	-
PMGD HP El Colorado	17.0	13.3	-21.52 %
PMGD HP El Diuto	63.9	61.1	-4.40 %
PMGD HP El Galpón	22.4	21.8	-2.96 %
PMGD HP El Llano	25.4	14.0	-44.82 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.1	14.8	+5.19 %
PMGD HP El Toro N°2	21.7	23.3	+7.24 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.2	23.8	-5.28 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	58.0	34.7	-40.20 %
PMGD HP La Bifurcada	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	43.5	43.4	-0.28 %
PMGD HP La Montaña	9.7	8.5	-13.15 %
PMGD HP La Montaña II	13.7	11.2	-18.17 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.1	8.1	+14.74 %
PMGD HP Las Flores	33.9	39.4	+16.31 %
PMGD HP Las Vertientes	26.7	29.4	+10.03 %
PMGD HP Los Bajos	96.4	126.9	+31.71 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	33.3	+64.30 %
PMGD HP Los Corrales II	16.2	13.3	-17.75 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	25.9	25.2	-2.48 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.1	39.5	+0.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	54.1	55.9	+3.33 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.1	18.9	+56.30 %
PMGD PFV Lockma	94.6	84.2	-10.96 %
PMGD PFV Loica	29.6	28.7	-3.04 %
PMGD PFV Loma Tendida	23.9	27.6	+15.58 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	3.6	-81.38 %
PMGD PFV Loncura	76.3	91.3	+19.71 %
PMGD PFV Loreto	26.8	22.7	-15.54 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.9	70.8	+1.35 %
PMGD PFV Los Gorriónes	33.9	33.1	-2.30 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	26.7	+0.72 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	20.3	-1.27 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.6	49.8	-31.45 %
PMGD PFV Los Lirios	57.4	91.2	+58.92 %
PMGD PFV Los Magnolios	32.0	31.3	-2.00 %
PMGD PFV Los Molinos	100.3	107.0	+6.65 %
PMGD PFV Los Nogales	25.4	22.7	-10.57 %
PMGD PFV Los Paltos	23.9	22.1	-7.53 %
PMGD PFV Los Patos	33.4	24.6	-26.32 %
PMGD PFV Los Perales	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.6	14.5	-0.34 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.4	22.0	-16.74 %
PMGD PFV Los Tilos	38.4	37.7	-1.72 %
PMGD PFV Los Tordos	57.3	53.3	-7.02 %
PMGD PFV Luce Solar	24.4	11.5	-52.91 %
PMGD PFV Luders	30.4	32.9	+8.22 %
PMGD PFV Lumbreras	31.9	34.2	+7.36 %
PMGD PFV Luna	26.1	15.6	-40.31 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	21.7	-18.36 %
PMGD PFV Macao	45.8	36.3	-20.77 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	-
PMGD PFV Maikono	24.0	16.6	-30.80 %
PMGD PFV Maimalicán	66.0	77.1	+16.83 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.8	28.8	-0.14 %
PMGD PFV Malaquita II	101.3	102.1	+0.79 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.50 %
PMGD PFV Malloco	18.5	27.0	+46.02 %
PMGD PFV Malvilla	26.7	20.5	-23.30 %
PMGD PFV Manao	29.6	29.9	+0.81 %
PMGD PFV Mandinga	50.2	49.0	-2.41 %
PMGD PFV Marambio	23.1	21.6	-6.20 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	86.3	95.2	+10.29 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.2	27.0	-0.52 %
PMGD PFV Marin	26.4	25.7	-2.65 %
PMGD PFV María Dolores	92.6	100.3	+8.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.1	4.9	-4.62 %
PMGD HP Los Portones	17.0	17.5	+3.10 %
PMGD HP MSA-I	16.3	13.6	-16.73 %
PMGD HP Maisán	3.7	3.8	+1.20 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.3	-
PMGD HP Melo	46.3	47.4	+2.40 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.2	0.0	-96.70 %
PMGD HP Muchi	3.5	3.6	+4.44 %
PMGD HP Munilque	6.7	6.1	-9.55 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	69.6	68.0	-2.33 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.3	11.6	-18.77 %
PMGD HP Pichilonco	22.4	15.9	-28.92 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.4	2.0	-89.33 %
PMGD HP Purísima	8.5	8.8	+4.26 %
PMGD HP Quillaileo	10.0	10.3	+3.17 %
PMGD HP Reca	15.3	13.4	-12.15 %
PMGD HP Roblería	38.3	36.5	-4.79 %
PMGD HP Río Mulchén	11.6	10.7	-7.65 %
PMGD HP Río Trueno	35.5	30.6	-13.94 %
PMGD HP Santa Elena	14.2	13.1	-7.76 %
PMGD HP Santa Isabel	10.7	10.8	+0.75 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.9	+0.80 %
PMGD HP Sauce Andes	12.5	11.2	-10.32 %
PMGD HP Trailelfú	12.8	11.5	-9.70 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	55.9	48.2	-13.72 %
PMGD HP Truful Truful	16.5	18.8	+13.76 %
PMGD PE El Arrebol	82.6	121.1	+46.66 %
PMGD PE El Nogal	75.6	73.0	-3.44 %
PMGD PE Huajache	67.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	80.9	167.7	+107.27 %
PMGD PE Lebu III	53.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	84.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	20.1	17.0	-15.30 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	77.6	97.8	+26.00 %
PMGD PFV Albatros	11.4	14.4	+26.10 %
PMGD PFV Albor Solar	61.2	62.1	+1.49 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.8	67.5	+1.05 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.9	94.7	-6.20 %
PMGD PFV Aldebaran	3.4	60.3	+1664.33 %
PMGD PFV Alhué	59.0	49.9	-15.38 %
PMGD PFV Alianza	48.2	46.6	-3.36 %
PMGD PFV Alicahue	33.1	16.2	-51.09 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.3	15.4	+0.65 %
PMGD PFV Alto Solar	27.0	23.3	-13.78 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	14.9	-3.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	26.9	27.1	+0.82 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.5	69.8	+1.91 %
PMGD PFV Meli	90.9	90.5	-0.39 %
PMGD PFV Membrillo	27.0	28.2	+4.18 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.0	8.0	-43.21 %
PMGD PFV Milán A	31.6	32.4	+2.43 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	22.2	-18.01 %
PMGD PFV Mostazal	99.4	93.6	-5.84 %
PMGD PFV Moya	101.1	58.6	-42.07 %
PMGD PFV Mutupín	62.0	80.3	+29.57 %
PMGD PFV Nahuén	100.1	88.9	-11.21 %
PMGD PFV Nan	18.4	60.4	+228.63 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.9	27.2	+1.04 %
PMGD PFV Newentun	65.5	59.7	-8.90 %
PMGD PFV Nihue	27.6	26.7	-3.19 %
PMGD PFV Norte Chico	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.3	32.8	-1.65 %
PMGD PFV Olivia	27.9	28.0	+0.50 %
PMGD PFV Olivier	24.5	25.0	+2.25 %
PMGD PFV Olivillo	67.6	70.0	+3.52 %
PMGD PFV Orion	28.7	28.9	+0.66 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	28.6	+8.55 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	99.9	80.7	-19.25 %
PMGD PFV PAS1	25.8	85.2	+230.04 %
PMGD PFV PSF El Peral	82.7	89.6	+8.33 %
PMGD PFV PSF Horizonte	64.1	64.8	+1.01 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	21.2	26.1	+22.98 %
PMGD PFV Pachira	101.5	102.6	+1.04 %
PMGD PFV Paillihue	91.4	93.5	+2.23 %
PMGD PFV Paine	95.6	94.4	-1.28 %
PMGD PFV Palto Sunlight	86.6	85.0	-1.95 %
PMGD PFV Pama	18.1	13.8	-23.74 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.4	35.3	-39.55 %
PMGD PFV Paraguay	81.0	63.1	-22.12 %
PMGD PFV Paranal	19.9	21.1	+6.19 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	26.1	+0.97 %
PMGD PFV Parque Curicura	85.3	91.3	+7.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.9	95.1	+3.45 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	20.8	51.0	+145.57 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.1	18.2	-48.13 %
PMGD PFV Parque La Colonia	101.9	101.7	-0.19 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	95.6	+424.57 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.0	59.8	-0.28 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.8	94.0	+1.28 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	6.4	5.6	-11.40 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.6	59.3	+1.25 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	101.0	92.0	-8.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	28.5	-45.22 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.6	27.6	-15.37 %
PMGD PFV Anakena	73.1	85.6	+17.22 %
PMGD PFV Ancahual	80.6	77.8	-3.46 %
PMGD PFV Antonia	17.4	18.8	+8.41 %
PMGD PFV Argomedo	87.3	86.7	-0.71 %
PMGD PFV Arica	44.6	58.2	+30.52 %
PMGD PFV Ariztía	15.7	15.9	+1.21 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	50.4	+2.99 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.5	27.5	+7.80 %
PMGD PFV Astillas	99.6	100.2	+0.58 %
PMGD PFV Avel Solar	96.6	98.0	+1.43 %
PMGD PFV Avellano	52.0	62.4	+20.17 %
PMGD PFV Aviles	74.6	73.9	-0.96 %
PMGD PFV Axel Solar	19.1	25.0	+31.16 %
PMGD PFV Ayla	65.4	80.2	+22.62 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.9	22.7	-0.96 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	51.3	-
PMGD PFV Belenos Til Til	98.7	67.5	-31.58 %
PMGD PFV Bellavista	29.2	17.4	-40.57 %
PMGD PFV Bellavista	48.9	50.4	+3.05 %
PMGD PFV Belén	67.2	64.6	-3.76 %
PMGD PFV Berrueco	102.4	102.6	+0.21 %
PMGD PFV Blu	28.2	25.4	-9.83 %
PMGD PFV Buenas Yervas	77.6	93.9	+20.99 %
PMGD PFV Bulnes	42.9	43.1	+0.40 %
PMGD PFV Bulnes Barones	28.2	28.1	-0.04 %
PMGD PFV Bérnago	32.7	32.9	+0.61 %
PMGD PFV CE Caldera	52.0	62.9	+20.79 %
PMGD PFV Cabillo Sunlight	101.9	59.9	-41.21 %
PMGD PFV Cabilsol	30.3	19.1	-36.90 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+2.56 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	58.8	+28.68 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.8	99.7	-0.10 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.2	-83.17 %
PMGD PFV Calama	44.5	96.3	+116.47 %
PMGD PFV Calle Larga	26.9	30.2	+12.08 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.6	30.6	+3.52 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	15.5	-28.49 %
PMGD PFV Canesa	26.8	12.8	-52.13 %
PMGD PFV Cantera	28.2	28.4	+0.39 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.9	+1.33 %
PMGD PFV Caracoles	30.8	31.0	+0.58 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	67.6	53.4	-21.05 %
PMGD PFV Casuto	25.1	26.1	+3.94 %
PMGD PFV Catemu	17.9	18.1	+1.12 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.5	64.5	+1.65 %
PMGD PFV Pastrán	72.3	84.6	+16.98 %
PMGD PFV Patagua	79.3	94.8	+19.48 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	77.9	62.7	-19.62 %
PMGD PFV Pedreros	26.9	31.2	+16.10 %
PMGD PFV Pegasus	31.5	32.0	+1.65 %
PMGD PFV Pellin	95.7	65.2	-31.87 %
PMGD PFV Pelumpen	26.2	14.0	-46.47 %
PMGD PFV Penaflo	94.3	96.0	+1.82 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	22.8	-12.29 %
PMGD PFV Pepa	100.4	95.9	-4.44 %
PMGD PFV Pequen	28.4	31.4	+10.71 %
PMGD PFV Peralillo	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pesaro	25.0	29.1	+16.11 %
PMGD PFV Pica	1.9	2.3	+22.75 %
PMGD PFV Pichon	17.7	17.8	+0.28 %
PMGD PFV Picunche	71.1	71.9	+1.12 %
PMGD PFV Piduco	32.4	32.7	+0.96 %
PMGD PFV Pilpilen	25.2	26.3	+4.21 %
PMGD PFV Piquero	100.9	98.7	-2.19 %
PMGD PFV Pirque	25.1	26.7	+6.22 %
PMGD PFV Pitotoy	26.7	27.4	+2.73 %
PMGD PFV Pitra	30.7	25.2	-18.00 %
PMGD PFV Placilla	71.1	62.9	-11.60 %
PMGD PFV Playerito	32.6	32.6	+0.18 %
PMGD PFV Playero	30.3	32.7	+8.20 %
PMGD PFV Playeron	32.8	33.0	+0.49 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	47.3	54.8	+15.90 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	27.3	+1.60 %
PMGD PFV Población	26.5	18.5	-30.08 %
PMGD PFV Pocillas	19.7	31.0	+57.67 %
PMGD PFV Pomuyeto	25.3	28.0	+10.58 %
PMGD PFV Portezuelo	28.8	27.6	-4.14 %
PMGD PFV Pretty Field	13.8	12.2	-11.31 %
PMGD PFV Puangue	44.9	40.2	-10.30 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	99.8	100.7	+0.91 %
PMGD PFV Puelche	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	4.8	29.2	+506.03 %
PMGD PFV Pullalli	26.7	27.4	+2.47 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	19.8	+12.61 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	67.5	33.0	-51.14 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.7	77.5	+0.98 %
PMGD PFV Quetena	88.5	47.5	-46.39 %
PMGD PFV Quillay	21.0	18.9	-10.00 %
PMGD PFV Quilmo Solar	21.3	53.1	+149.63 %
PMGD PFV Quinantu	101.1	96.6	-4.42 %
PMGD PFV Quinta	32.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	11.3	25.8	+128.70 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	93.6	85.6	-8.53 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	7.7	-2.35 %
PMGD PFV Centauro Solar	89.4	89.6	+0.20 %
PMGD PFV Chacabuco	100.1	97.3	-2.81 %
PMGD PFV Chalinga	28.9	18.8	-34.97 %
PMGD PFV Champa	23.1	90.7	+293.32 %
PMGD PFV Chancon	33.2	25.3	-23.95 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.9	27.0	+43.13 %
PMGD PFV Chequen Solar	57.7	65.8	+14.17 %
PMGD PFV Chicauma Verano	59.1	62.1	+5.15 %
PMGD PFV Chilener	16.6	17.1	+2.98 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.4	18.7	-44.13 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	18.0	-28.13 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	48.9	28.4	-41.95 %
PMGD PFV Citrino	25.4	7.0	-72.56 %
PMGD PFV Ckilir	99.3	87.1	-12.33 %
PMGD PFV Clementina	19.4	11.0	-43.06 %
PMGD PFV Cocharcas	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.8	21.2	-2.71 %
PMGD PFV Coinco	22.3	28.2	+26.69 %
PMGD PFV Colchagua	21.6	25.6	+18.17 %
PMGD PFV Colina	95.7	91.5	-4.34 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.8	28.5	+10.67 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.4	31.5	+0.38 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.0	28.2	+0.75 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	30.9	+182.62 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	23.3	57.3	+146.37 %
PMGD PFV Cortijo	48.6	60.4	+24.17 %
PMGD PFV Covadonga	88.4	83.3	-5.76 %
PMGD PFV Coyunche	30.3	31.0	+2.34 %
PMGD PFV Crucero	32.1	25.3	-21.12 %
PMGD PFV Cruz	33.1	32.1	-2.84 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	8.3	-71.35 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.1	23.2	-10.83 %
PMGD PFV Dadinco	31.9	32.8	+2.89 %
PMGD PFV Darlin	81.7	91.8	+12.30 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.2	90.0	+5.65 %
PMGD PFV Don Andrónico	28.4	16.3	-42.61 %
PMGD PFV Don Enrique	61.8	84.6	+36.91 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.7	27.7	-15.10 %
PMGD PFV Don Jorge	32.4	28.8	-10.97 %
PMGD PFV Don Mariano	7.9	28.3	+259.09 %
PMGD PFV Don Martín	31.0	31.6	+1.94 %
PMGD PFV Don Matías	25.1	25.4	+1.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.5	72.3	-11.32 %
PMGD PFV REN	37.4	47.6	+27.23 %
PMGD PFV RLA	24.6	16.1	-34.65 %
PMGD PFV Ranguil	29.3	28.7	-1.95 %
PMGD PFV Ratulemus	23.5	30.1	+28.18 %
PMGD PFV Rauquen	79.5	86.8	+9.22 %
PMGD PFV Rcu	49.5	58.7	+18.45 %
PMGD PFV Recoleta	16.4	65.1	+297.43 %
PMGD PFV Rengo	61.4	78.6	+27.94 %
PMGD PFV Rexner	26.1	26.1	+0.15 %
PMGD PFV Rimini	90.2	88.2	-2.16 %
PMGD PFV Rinconada	69.5	57.8	-16.79 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	106.3	107.0	+0.72 %
PMGD PFV Rinconada Norte	29.6	32.4	+9.61 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	0.0	0.0	-
PMGD PFV Romeria	95.4	91.0	-4.59 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.4	52.8	-16.74 %
PMGD PFV Rucapaine	94.7	99.3	+4.79 %
PMGD PFV Río Peuco	11.2	11.4	+1.52 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+0.85 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	20.4	21.5	+5.38 %
PMGD PFV SDSI	29.2	30.9	+5.65 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	27.3	-
PMGD PFV SGT Catapilco	33.8	19.2	-43.25 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	1.4	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	28.5	+4.17 %
PMGD PFV SP Malloa	18.3	20.9	+14.30 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.2	20.1	-0.40 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.2	29.2	-0.07 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.7	13.7	+0.22 %
PMGD PFV San Alberto	36.9	37.2	+0.68 %
PMGD PFV San Antonio	48.9	24.8	-49.20 %
PMGD PFV San Camilo	30.9	31.6	+1.97 %
PMGD PFV San Carlos	28.7	29.0	+1.01 %
PMGD PFV San Eduardo	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	26.9	26.9	+0.15 %
PMGD PFV San Eugenio	80.1	100.0	+24.79 %
PMGD PFV San Francisco	33.1	29.5	-10.94 %
PMGD PFV San Isidro	25.0	26.7	+6.80 %
PMGD PFV San José II	33.8	36.1	+6.59 %
PMGD PFV San Pedro	27.4	20.2	-26.17 %
PMGD PFV San Rafael	25.7	4.3	-83.12 %
PMGD PFV San Ramiro	100.3	0.2	-99.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.1	23.5	-13.36 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.0	32.1	-2.70 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.1	18.1	+0.01 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.3	30.3	+57.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.3	29.9	-35.49 %
PMGD PFV Don Simón	55.8	64.5	+15.42 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.5	25.8	+1.06 %
PMGD PFV Doña Regina	21.6	28.6	+32.28 %
PMGD PFV Doñihue	68.5	81.0	+18.26 %
PMGD PFV Duquenco Solar	101.1	104.1	+2.97 %
PMGD PFV EA SF Graneros	24.6	29.0	+18.19 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	26.1	31.2	+19.64 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.1	22.7	+7.43 %
PMGD PFV Eclipse	99.2	52.5	-47.09 %
PMGD PFV El Boco	27.0	65.8	+143.67 %
PMGD PFV El Caiquén	42.2	42.2	-0.09 %
PMGD PFV El Cardenal	14.4	14.4	+0.35 %
PMGD PFV El Carpintero	71.1	82.8	+16.47 %
PMGD PFV El Castaño	32.3	36.2	+12.28 %
PMGD PFV El Cernicalo	17.0	16.4	-3.36 %
PMGD PFV El Cernicalo II	17.0	15.2	-10.31 %
PMGD PFV El Chercan	100.8	102.5	+1.66 %
PMGD PFV El Chincol	33.6	32.8	-2.32 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	18.8	-24.58 %
PMGD PFV El Cuervo	19.8	19.5	-1.62 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	11.4	-6.99 %
PMGD PFV El Divisadero	29.2	25.8	-11.60 %
PMGD PFV El Estero	19.6	19.6	+0.10 %
PMGD PFV El Flamenco	88.6	81.4	-8.13 %
PMGD PFV El Gaviotín	81.5	79.1	-2.97 %
PMGD PFV El Huaso	22.4	19.9	-11.34 %
PMGD PFV El Ingenio	85.8	78.4	-8.60 %
PMGD PFV El Interlocutor	22.5	27.3	+21.18 %
PMGD PFV El Laurel	69.5	68.3	-1.73 %
PMGD PFV El Litre	91.5	54.2	-40.75 %
PMGD PFV El Loro Choroy	78.1	88.2	+12.97 %
PMGD PFV El Mirlo	58.5	67.4	+15.14 %
PMGD PFV El Monte	27.0	26.8	-0.70 %
PMGD PFV El Palqui	15.1	20.3	+34.75 %
PMGD PFV El Picurio	33.3	33.1	-0.60 %
PMGD PFV El Pilpen	33.3	33.6	+1.02 %
PMGD PFV El Pitio	33.4	28.6	-14.43 %
PMGD PFV El Piuquen	26.6	27.5	+3.65 %
PMGD PFV El Queltehue	33.3	32.3	-3.09 %
PMGD PFV El Quemado	33.0	23.3	-29.30 %
PMGD PFV El Queule	62.4	34.7	-44.42 %
PMGD PFV El Rayador	88.4	86.9	-1.72 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.8	28.9	+0.56 %
PMGD PFV El Resplandor	26.0	26.3	+1.27 %
PMGD PFV El Roble	79.4	87.6	+10.33 %
PMGD PFV El Romeral	90.4	87.4	-3.36 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	31.0	-7.34 %
PMGD PFV El Sauce	26.9	27.7	+2.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	5.7	-78.38 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	94.1	94.5	+0.42 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	92.3	92.8	+0.60 %
PMGD PFV Santa Emilia	98.2	98.4	+0.15 %
PMGD PFV Santa Ester	30.6	30.2	-1.28 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.2	27.1	-0.15 %
PMGD PFV Santa Julia	30.3	15.4	-49.34 %
PMGD PFV Santa Laura	33.0	21.3	-35.52 %
PMGD PFV Santa Lucía	45.0	64.1	+42.52 %
PMGD PFV Santa Luisa	29.0	29.6	+1.83 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.6	29.5	-0.24 %
PMGD PFV Santa Pamela	69.2	87.8	+26.90 %
PMGD PFV Santa Rita	30.8	31.2	+1.33 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	96.3	+23.93 %
PMGD PFV Santuario	33.1	29.5	-11.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	23.0	11.2	-51.24 %
PMGD PFV Siete Colores	58.4	37.8	-35.34 %
PMGD PFV Sofia	22.0	22.2	+0.78 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.6	56.6	-9.69 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.4	19.5	+0.26 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	22.0	-17.26 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	19.2	15.3	-20.19 %
PMGD PFV Soy Solar	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	71.1	82.8	+16.44 %
PMGD PFV Tabolango	47.9	36.5	-23.86 %
PMGD PFV Talagante	50.2	33.0	-34.30 %
PMGD PFV Talca	61.2	56.4	-7.85 %
PMGD PFV Talhuén	32.7	26.2	-19.85 %
PMGD PFV Tallado	92.7	82.5	-11.01 %
PMGD PFV Tamarama	57.0	57.4	+0.77 %
PMGD PFV Tamarugo	25.6	25.0	-2.42 %
PMGD PFV Tambo Real	26.2	20.3	-22.61 %
PMGD PFV Taranto	94.2	63.2	-32.94 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.1	42.0	-0.17 %
PMGD PFV Tijeral	13.9	24.9	+78.85 %
PMGD PFV Til Til	26.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	74.5	80.0	+7.41 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.5	26.4	-0.08 %
PMGD PFV Tortuga	2.6	0.0	-99.53 %
PMGD PFV Tranque del Sol	91.0	95.9	+5.41 %
PMGD PFV Trebal	20.0	19.9	-0.15 %
PMGD PFV Trebo	30.1	30.4	+1.23 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	26.5	+4.08 %
PMGD PFV Tricahue II	100.5	72.0	-28.38 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.9	13.1	-51.30 %
PMGD PFV Turquía	11.8	13.1	+10.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	29.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuke	10.9	10.1	-7.27 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	77.9	+63.92 %
PMGD PFV El Trile	59.2	58.2	-1.71 %
PMGD PFV El Turpial	17.6	23.9	+35.91 %
PMGD PFV El Zorzal	28.6	29.2	+2.03 %
PMGD PFV Enami Solar	45.9	50.1	+9.16 %
PMGD PFV Encino	21.9	22.1	+0.59 %
PMGD PFV Encon	76.9	83.4	+8.39 %
PMGD PFV Erinome	27.3	27.7	+1.58 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.6	28.3	-1.08 %
PMGD PFV Esfena	48.0	39.1	-18.59 %
PMGD PFV Esperanza	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	7.0	7.0	-0.14 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.7	8.3	-66.36 %
PMGD PFV Filomena	26.5	26.6	+0.30 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	97.0	90.8	-6.37 %
PMGD PFV Foster	28.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	27.9	48.3	+72.97 %
PMGD PFV Francisco	33.4	32.2	-3.47 %
PMGD PFV Fulgor	22.8	30.7	+34.49 %
PMGD PFV Fuster del Verano	72.2	84.4	+16.87 %
PMGD PFV GR Lemu	54.4	55.4	+1.93 %
PMGD PFV GR Peumo	93.3	93.5	+0.28 %
PMGD PFV GR Pitao	100.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	73.5	63.9	-13.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.3	18.5	+1.04 %
PMGD PFV Gabriela	102.8	103.6	+0.85 %
PMGD PFV Girasoles	26.3	26.4	+0.34 %
PMGD PFV Granada	101.1	93.5	-7.56 %
PMGD PFV Granate	72.3	84.7	+17.24 %
PMGD PFV Guadalaio	27.2	35.4	+30.18 %
PMGD PFV Guadalupe	59.9	62.0	+3.54 %
PMGD PFV Guanaco Solar	69.8	89.5	+28.14 %
PMGD PFV Guarana	14.1	13.6	-3.56 %
PMGD PFV Helios	29.9	29.7	-0.57 %
PMGD PFV Hijueta 4	31.7	31.8	+0.32 %
PMGD PFV Homero	33.2	27.9	-15.87 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	10.9	-52.80 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-90.31 %
PMGD PFV Huape	27.5	27.8	+1.09 %
PMGD PFV Huaquelon	61.7	84.5	+37.02 %
PMGD PFV Huigan	79.3	100.7	+26.91 %
PMGD PFV Hurtado	23.9	30.5	+27.81 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.4	27.9	+5.65 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	22.5	-31.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-97.22 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.6	1.9	+21.15 %
PMGD PFV Valle Este II	86.3	95.2	+10.40 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.7	94.3	+7.46 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	32.0	28.9	-9.78 %
PMGD PFV Ventisquero	95.8	92.7	-3.19 %
PMGD PFV Venturada	102.5	102.6	+0.14 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.4	18.2	-1.03 %
PMGD PFV Victoria	28.5	49.8	+74.58 %
PMGD PFV Villa Alegre	79.5	82.3	+3.55 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.7	28.9	+8.05 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	29.7	+13.36 %
PMGD PFV Villa Prat	28.1	28.2	+0.18 %
PMGD PFV Villa Seca	27.3	17.8	-34.84 %
PMGD PFV Villa Solar	25.3	26.7	+5.50 %
PMGD PFV Violeta	81.5	83.1	+1.96 %
PMGD PFV Vituco 2B	29.3	30.0	+2.56 %
PMGD PFV Viñas del Sol	29.2	22.1	-24.21 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	42.0	-
PMGD PFV Ñihue	10.0	6.4	-35.76 %
PMGD PFV Ñiquén	33.6	24.2	-27.98 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.1	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	20.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.1	24.2	+0.42 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.8	27.6	-0.65 %
PMGD PFV Jahuel	58.8	59.6	+1.29 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	24.5	24.7	+0.86 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.2	91.2	-10.78 %
PMGD PFV Jilguero	15.7	19.9	+26.91 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.5	15.3	+4.88 %
PMGD PFV Kaufmann	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.9	22.9	-15.06 %
PMGD PFV La Acacia	94.7	50.9	-46.28 %
PMGD PFV La Blanquina	86.7	88.4	+2.02 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.0	-91.69 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.4	13.8	+3.29 %
PMGD PFV La Esperanza II	86.3	81.8	-5.24 %
PMGD PFV La Estancia	27.0	26.8	-0.74 %
PMGD PFV La Foresta	29.0	28.8	-0.72 %
PMGD PFV La Frontera	46.0	36.1	-21.64 %
PMGD PFV La Gamboina	56.0	56.5	+0.89 %
PMGD PFV La Huerta	23.5	24.3	+3.52 %
PMGD PFV La Lajuela	62.5	51.2	-18.13 %
PMGD PFV La Ligua	27.0	21.0	-22.15 %
PMGD PFV La Manga	32.3	16.5	-48.87 %
PMGD PFV La Murala	24.8	17.6	-28.85 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.4	107.4	+0.94 %
PMGD PFV La Paz	65.6	51.0	-22.27 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	82.1	101.7	+23.86 %
PMGD PFV La Victoria	91.0	97.4	+7.09 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	5.4	-79.05 %
PMGD PFV Laja Andino	101.3	103.0	+1.76 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.4	19.8	+1.91 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.8	6.8	-0.52 %
PMGD PFV Las Cabras	26.7	26.8	+0.15 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.7	75.0	+1.79 %
PMGD PFV Las Catitas	42.7	23.9	-43.99 %
PMGD PFV Las Chacras	26.7	24.5	-8.28 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.2	44.6	+3.36 %
PMGD PFV Las Codornices	27.5	34.2	+24.36 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.9	56.4	-0.90 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.5	33.3	+21.05 %
PMGD PFV Las Majadas	26.0	72.1	+177.38 %
PMGD PFV Las Mercedes	27.0	23.0	-14.74 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.2	-78.54 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.3	28.2	-0.35 %
PMGD PFV Las Palomas	33.6	33.2	-1.25 %
PMGD PFV Las Perdices	27.3	25.3	-7.29 %
PMGD PFV Las Rojas	26.8	24.4	-9.07 %
PMGD PFV Las Taguas	93.3	97.5	+4.46 %
PMGD PFV Las Tencas	73.2	72.9	-0.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	32.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	5.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.4	7.1	-73.03 %
PMGD PFV Las Torcazas	30.1	31.2	+3.89 %
PMGD PFV Las Tortolas	29.0	23.8	-17.99 %
PMGD PFV Las Turcas	33.1	8.0	-75.86 %
PMGD PFV Lenga	7.6	15.0	+98.55 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.7	19.4	-42.42 %
PMGD PFV Linares	50.4	20.2	-60.02 %
PMGD PFV Lingue	30.0	31.2	+4.21 %
PMGD PFV Lipangue	27.0	22.7	-15.81 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.9	24.8	-0.48 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	102.1	90.0	-11.86 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.2	47.2	+14.70 %
PMGD PFV Llay Llay	72.3	71.7	-0.84 %
PMGD PFV Lloica	15.6	25.7	+64.40 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.7	1.1	-56.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	24612.9	23940.4	-2.73 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PFV Andes Solar II-B	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 2 GNL	92.0	TG2A indisponible. Causa informada: Sobre temperatura de escape, según IF 2024005415.
TER Tocopilla-U16 GNL	21.0	Indisponible. Causa informada: Falla en barra N°1 de 220 kV de S/E Central Tocopilla, según IF 2024005370 y falla en el proceso de partida, según IF 2024005411.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol del Desierto	100.0	EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas, según 2024001929.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	91.0	C. Atacama CC1 2TG+TV 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	92.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932.
TER Guacolda 1	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	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	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	49.0	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	88.0	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.95 m.s.n.m. y un gasto de 360 MWh.
00:03	STM	SDAC habilitado.
00:52	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancelado IF 2024005362.
08:48	RNE	C. PFV Sol del Desierto EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas de potencias y corrientes, según IL 2024001929.
09:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 2024127064.
11:03	Transelec	S/E Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intermitencia de la URT del patio de 500 kV, según SICF 2024127010 y 2024127011.
11:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127064.
13:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelado IF 2024005370.
13:00	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005405.
14:14	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:47	Transelec	S/E Atacama 52J8 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar condición de transferencia del 89J8-3 por falla en caja de control, según SICF 2024127220 y 2024127221.
15:19	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 8.3 MW. Causa informada: Falla externa, según 2024005395.
15:27	Transelec	Línea de 220 kV Quillota – El Chacay – Piuquenes 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 183 MW de consumos correspondiente a Cía. Minera Los Pelambres, según IF 2024005414.
15:30	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS VR-2 indisponible. Causa informada: Bajo nivel de tensión, según IF 2024005409.
15:30	AES Andes	C. Alfalfal U-1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa, según IF 2024005403 y 2024005404.
15:30	RNE	C. PFV Quilapilún sale del servicio en forma intempestiva con 84 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 y 2, según IF 2024005406.
15:30	AES Andes	C. Queltehués U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005399.
15:30	AES Andes	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005401.
15:30	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena interrupción forzada por protecciones, se pierden 192 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Las Tórtolas interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:31	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 34.7 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Chicureo y El Manzano. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2024005402 y 2024005407.
15:32	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 interrupción forzada por protecciones, producto de la perturbación Codelco División Andina pierde 30 MW de consumos. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:32	Enel Green Power	C. PFV El Manzano sale del servicio en forma intempestiva con 77 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005394.
15:32	Puntilla	C. Puntilla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2024005397.
15:32	RNE	C. PFV Meseta de los Andes sale del servicio en forma intempestiva con 131 MW. Causa informada: perturbación por falla en línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2.
15:37	Codelco Andina	Codelco División Andina inicia normalización de consumos.
15:45	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 2 cerrada, según IF 2024005407.
15:51	STM	S/E Chicureo normalizados la totalidad de los consumos, según IF 2024005408.
15:52	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada, se inicia normalización de los consumos de las SS/EE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes.

Hora	Centro de Control	Observación
15:54	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005395.
15:54	Puntilla	C. Puntilla U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005397.
15:54	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 cerrada, según IF 2024005402.
15:55	STM	S/E El Manzano normalizados la totalidad de los consumos, según IF 2024005393.
15:56	CGE - Transmisión	S/E Parral 52BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y relleno de gas SF6, según SICF 2024127274.
15:59	Transec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay- Piuquenes 1 cerrada.
16:00	Transec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay - Piuquenes 2 cerrada.
16:03	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
16:22	AES Andes	C. Queltehues U-3 disponible y en servicio, según IF 2024005399.
16:40	Enel Green Power	C. PFV El Manzano disponible y en servicio, según IF 2024005394.
17:05	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Las Tórtolas cerrada.
17:08	Colbún	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 44 MW, según IF 2024005398.
17:08	Colbún	C. Juncalito U1 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW, según IF 2024005400.
17:08	RNE	C. PFV Meseta de los Andes disponible y en servicio.
17:16	Acciona	C. PFV Usha cancelada limitación a participar en control primario de frecuencia, según IL 2024001906.
17:16	Transec	S/E Atacama 52J8 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127220 y 2024127221.
17:25	AES Andes	C. Alfalfal U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005403.
17:26	STS	C. Coronel limitada a un máximo de 3 horas en servicio a mínimo técnico. Causa informada: Control de presión de vacío de sumideros de aceite, según IL 2024001930.
17:40	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 cerrada, según IF 2024005405.
17:49	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, según IF 2024005401.
18:00	CGE - Transmisión	S/E Parral 52BS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127274.
18:05	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005411.
18:30	RNE	C. PFV Quilapilún disponible y en servicio, según IF 2024005406.
18:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 cerrada.
19:47	AES Andes	C. Alfalfal U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005404.
19:53	Colbún	C. Hornitos disponible y en servicio, según IF 2024005398.
20:12	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 45 MW. Causa informada: Falla sistema de control, según IF 2024005410.
20:20	Enel Generación	C. Atacama 2 limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932.
20:29	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS VR-2 disponible, según IF 2024005409.
21:00	Celeoredes	S/E Hornitos con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, tiempo de respuesta en caso de requerirse maniobras 1 hora, según IL 2024001931.
21:39	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio, según IF 2024005410.
21:52	Colbún	C. Juncalito U1 disponible y en servicio, según IF 2024005400.
22:19	Enel Generación	C. Atacama TG2A sale de servicio de forma intempestiva con 110 MW. Causa informada: Sobretemperatura de escape, según IF 2024005415.
22:33	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Alta Vibraciones, según IF 2024005412.
22:54	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2024005412.
23:57	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, según IF 2024005411.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21 [MW/m]
08:27	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 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.
08:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 6 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.
08:44	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.
09:14	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.
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	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.
20:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 34,4 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 521,3 [MW]
23:59	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -392.8 [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		
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		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA.	09/08/2024	14:30		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		

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		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	08/12/2024	20:04	09/12/2024	06:10
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.	08/12/2024	20:05	09/12/2024	08:19
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	08/12/2024	23:39	09/12/2024	06:08
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	08/12/2024	23:39	09/12/2024	06:08
Transec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	09/12/2024	10:50	09/12/2024	21:03
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	09/12/2024	20:18		
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.	09/12/2024	21:17		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/12/2024	23:25		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/12/2024	23:25		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	09/12/2024	23:46		

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		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	01/12/2024	02:30	09/12/2024	09:22
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	01/12/2024	02:32	09/12/2024	09:22
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	07/12/2024	02:32	09/12/2024	06:46
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/12/2024	19:35	09/12/2024	11:25
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	07/12/2024	22:38	09/12/2024	05:37
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	08/12/2024	01:27	09/12/2024	05:38
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	08/12/2024	01:41	09/12/2024	05:40
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	09/12/2024	00:39	09/12/2024	06:08
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	09/12/2024	03:48	09/12/2024	05:10
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	09/12/2024	06:41		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	09/12/2024	07:31	09/12/2024	19:33
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	09/12/2024	12:14	09/12/2024	17:21
Transelec	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Lo Aguirre 2.	09/12/2024	13:09	09/12/2024	17:24
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	09/12/2024	22:00		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	09/12/2024	22:25		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	09/12/2024	23:42		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	09/12/2024	23:59		

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 09 de
diciembre de 2024

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122132	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29509 S/E CAMPOS DEL SOL IT1 29500 S/E CAMPOS DEL SOL IT2 29501 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A 29502 S/E CAMPOS DEL SOL FT1B 29503 S/E CAMPOS DEL SOL FT2A 29504 S/E CAMPOS DEL SOL FT2B 29511 S/E CAMPOS DEL SOL F21 29512 S/E CAMPOS DEL SOL F1C1 29513 S/E CAMPOS DEL SOL F31 29514 S/E CAMPOS DEL SOL F81 29518 S/E CAMPOS DEL SOL F20 29519 S/E CAMPOS DEL SOL F11 29520 S/E CAMPOS DEL SOL F22 29521 S/E CAMPOS DEL SOL F82 29522 S/E CAMPOS DEL SOL F1A1 29523 S/E CAMPOS DEL SOL F21 29524 S/E CAMPOS DEL SOL F81 29525 S/E CAMPOS DEL SOL F12 29526 S/E CAMPOS DEL SOL F13 29527 S/E CAMPOS DEL SOL F14 29528 S/E CAMPOS DEL SOL F15 29529 S/E CAMPOS DEL SOL F16 29530 S/E CAMPOS DEL SOL F18B 29531 S/E CAMPOS DEL SOL F21 29532 S/E CAMPOS DEL SOL F8C3 29533 S/E CAMPOS DEL SOL F5A2 29534 S/E CAMPOS DEL SOL F81 29535 S/E CAMPOS DEL SOL F82B 29536 S/E CAMPOS DEL SOL F1C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Campos del Sol se realizará trabajos por mantenimiento integral de equipos primarios.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a procedimientos internos de EGP	Desconexión se realizará fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 20:00		
2024128670	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556 S/E CARRERA PINTO 117 29557 S/E CARRERA PINTO 118	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Desconexión pafos 117 y 118 en S/E Carrera Pinto, para realizar trabajos de mantenimiento integral de equipos primarios de S/E Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Trabajos se realizarán en horario nocturno fuera de producción solar.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 20:00		
2024127174	Subestación	Ejecución Extraña	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forasso	473	S/E PARRAL	1295 S/E PARRAL 85	Refuerzo de SFE	Sin Limitaciones		Rección y relleno de gas SFE en interruptor 1285 de S/E Chillan con la instalación en servicio, debido a que equipo presenta alarma activa. Como condición operacional, se requiere la precaución de no reconectar la barra de 66 kV de S/E Chillan. No se presentan consumos afectados.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CCE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y la continuidad del suministro eléctrico, se requiere realizar revisión y relleno de gas SFE en interruptor 5285 de S/E Chillan la instalación en servicio, debido a que equipo presenta alarma activa. Como condición operacional, se requiere la precaución de no reconectar la barra de 66 kV de S/E Chillan. No se presentan consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 11:30		
2024124464	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12278 S/E RAPEL ITS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo ITS. Coordinado con Chiquinta, CCE y C. Rapel.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo ITS. Restricciones: S/E Rapel: No reconectar los interruptores asociados al transformador T85 de 220KV/115 kV y a la Barra de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: Barra de 220 kV sección 2 o paflo de transformación T75 de S/E Rapel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 11:30		
2024127221	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forasso	1820	S/E ATACAMA	21203 PA S/E ATACAMA 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		CURSO FONZOSO, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del B8B-3. Se realizará transferencia de prueba.	Bajo	Actividades: CURSO FONZOSO, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del B8B-3. Se realizará transferencia de prueba. Condiciones: Barra Transformadora 220 kV: Atacama y B8B-3 SE Atacama. Indisponibles durante los trabajos. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Atacama-Miraflores, C2 o Paflo Asplador J805-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. Subestación Atacama, Delimitar.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 14:30		
2024127220	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasso	1820	S/E ATACAMA	1901 BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		CURSO FONZOSO, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del B8B-3. Se realizará transferencia de prueba.	Bajo	Actividades: CURSO FONZOSO, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del B8B-3. Se realizará transferencia de prueba. Condiciones: Barra Transformadora 220 kV: Atacama y B8B-3 SE Atacama. Indisponibles durante los trabajos. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Atacama-Miraflores, C2 o Paflo Asplador J805-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. Subestación Atacama, Delimitar.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 14:30		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio
2024123953	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_emergencia otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPS Cargadores de batería S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: MPS Cargador de Baterías N°1 de 125 Vdc solo SS.GG. 220 Vc, según programa de mantenimiento 2024. 1.- Limpieza general. 2.- Revisión de niveles de Tensión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. P. Azúcar o S.A.A. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Cargador de Batería N°1 Lado 220Vv. Delimitar y señalizar la zona a trabajar.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 14:30	
2024123957	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	713	S/E QUILCURA	878 BA S/E QUILCURA 120KV BP1 879 BA S/E QUILCURA 120KV BP2 880 BA S/E QUILCURA 120V BP1 881 BA S/E QUILCURA 120V BA1 882 BA S/E QUILCURA 120V BP2 883 BA S/E QUILCURA 120V BP3 884 BA S/E QUILCURA 120V BA4 885 BA S/E QUILCURA 120V BA2 886 BA S/E QUILCURA 120V BA4 887 BA S/E QUILCURA 120V BA3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patio AT y MT de la subestación.	Operación indexada de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frete a una operación automática del componente señalado ST5 solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de TSM. Referenciado con ID: 203412005 - 203412005	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 14:00	
2024123953	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	713	S/E QUILCURA	33636 S/E QUILCURA CT15 [EN_REVISION] 33637 S/E QUILCURA CT32 [EN_REVISION] 33639 S/E QUILCURA C18 [EN_REVISION] 33640 S/E QUILCURA C30 [EN_REVISION] 33641 S/E QUILCURA C20 [EN_REVISION] 33642 S/E QUILCURA C21 [EN_REVISION] 33643 S/E QUILCURA C22 [EN_REVISION] 33644 S/E QUILCURA C23 [EN_REVISION] 33645 S/E QUILCURA C4 [EN_REVISION] 4008 S/E QUILCURA A1 4009 S/E QUILCURA A2 4020 S/E QUILCURA AR 4021 S/E QUILCURA AT1 4022 S/E QUILCURA DT1-T 4023 S/E QUILCURA AT2 4024 S/E QUILCURA ET2 4025 S/E QUILCURA AT3 4026 S/E QUILCURA CT3 4027 S/E QUILCURA H4 4028 S/E QUILCURA AT4 4029 S/E QUILCURA C31 4030 S/E QUILCURA C32 4031 S/E QUILCURA C33 4032 S/E QUILCURA C34 4033 S/E QUILCURA C35 4034 S/E QUILCURA D1 4035 S/E QUILCURA D2 4036 S/E QUILCURA D3 4037 S/E QUILCURA H4		Lavado de Aislación	Operación indexada de pafos mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frete a una operación automática del componente señalado ST5 solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de TSM	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 14:00			
2024125134	Subestación	Ejecución Extensa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1642	S/E RAPEL	3118 S/E RAPEL.B		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmis según SOG N°394, por lavado de aislación en equipos de barra 220KV, requiere orden de no reconectar interruptor 5203 de S/E Rapel.	Trabajo de terceros en sus instalaciones.	A solicitud de Transmis según SOG N°394, por lavado de aislación en equipos de barra 220 KV, requiere orden de no reconectar interruptor 5203 de S/E Rapel.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 12:30	
2024123954	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_emergencia otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPS Cargadores de batería en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: MPS Cargador de Baterías N° 2 de 40 Vdc solo SS.GG. 220 Vc, según programa de mantenimiento 2024. 1.- Limpieza general. 2.- Revisión de niveles de Tensión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. P. Azúcar o S.A.A. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Cargador de Batería N°2 40 Vdc Delimitar y señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 11:30	
2024124461	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12276 S/E RAPEL.IT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo IT1. Coordinado con Chilquinta, CCE y C. Rapel.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo IT1. Restricciones: S/E Rapel. No reconectar los interruptores asociados al TR2 de 220/62/12.5 kV y a la Barra de 220 KV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 KV sección 1 o paflo de transformación IT1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 11:00	
2024125939	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicación otro: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puerto Montt: Atención falta canal de Comunicaciones Scada LAN A Pullinque (previsto con extremo Los Lagos y Cerro Navia)	Bajo	Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: SCADA Temuco o SCADA Cautín o SCADA Curruvill o SCADA Latorre o SCADA Los Lagos o SCADA Melun o Scada Frontiera Norte o SCADA Pullinque. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 10:00	

Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 430
Total registros Subestación: 202

2024127036	Subestación	Ejecución Embalse	MANOTVERDE S.A.	1968	Desconocido	Origen Interno	Carlos Forasico	1699	DESALADORA Y BOMBEO N°1 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 HT N°1 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	hacer por contacto de cable con estructura. Condiciones requeridas: Alberto 12H1; Alberto B9H3-2; Cerrado B9H3-27 en S/E Manto Verde; Alberto 12H1; Alberto B9H3-2; Cerrado B9H3-27 en S/E Planta Desaladora y Bomba N°1; Alberto 12H1; Cerrado B9H3-27 en S/E Bomba 2.	por personal calificado en cable con estructura. Condiciones requeridas: Alberto 12H1; Alberto B9H3-27 en S/E Manto Verde; Alberto 12H1; Alberto B9H3-2; Cerrado B9H3-27 en S/E Planta Desaladora y Bomba N°1; Alberto 12H1; Cerrado B9H3-27 en S/E Bomba 2.	Libre	MANOTVERDE S.A.	ninguno	09-12-24 00:00
------------	-------------	-------------------	-----------------	------	-------------	----------------	-----------------	------	---	----------------------	------------------	---	--	-------	-----------------	---------	----------------

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo-Muestreo	Fecha Inicio
2024124002	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Las Tortolas Modificación de Firewall. Optimización en las configuraciones de firewall para optimizar uso del enlace de respaldo y corregir intermitencias de enlace respaldo starlink.	Intermitencia en la comunicación -Cm con S/E Las Tortolas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:00
2024125293	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	2057 2058	BA S/E COLOSO 220KV BP1 BA S/E COLOSO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores en S/E Coloso.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE Coloso: No reconectar S212, S2173, S2174, S242, S2174, S2174, S216, SE O' Higgins: No reconectar S233 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:41
2024125781	Subestación	Ejecución Extensa	AEIA EDUCIA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	23885	PA S/E AURORA E10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 40 y 41, con interruptor S/E 10 abierto y BBE-10 abierto correspondiente al circuito N°7, 33 KV (barra N°7).	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 40 y 41, con interruptor S/E 10 abierto y BBE-10 abierto correspondiente al circuito N°7, 33 KV (barra N°7). El riesgo en bajo debido que el circuito estará desconectado.	Este trabajo se realizará con circuito desconectado por seguridad del personal.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:30
2024127011	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de intermitencia en URT del patio de 500 KV de S/E Charrúa con el sistema SCADA	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Investigación y corrección intermitencias en Scada monarch asociada a URT (500 del patio de 500 KV. Investigación y corrección de valor indeterminado en alarmas asociadas a las protecciones 87B S1 y S2. Durante los trabajos se perderá telemetría y telecontrol en Scada Monarch patio de 500V por reinicios en URT. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Área: No. No.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024127020	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de intermitencia en URT del patio de 500 KV de S/E Charrúa con el sistema SCADA	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Investigación y corrección intermitencias en Scada monarch asociada a URT (500 del patio de 500 KV. Investigación y corrección de valor indeterminado en alarmas asociadas a las protecciones 87B S1 y S2. Durante los trabajos se perderá telemetría y telecontrol en Scada Monarch patio de 500V por reinicios en URT. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Área: No. No.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024121347	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	33082 33083	S/E CODEGUA H1 S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec, se requiere Bloqueo de la Remoción Autorizada de LT 110 kV Código - Sacul C1 y C2, por trabajos corte y poda de árboles.	Riesgos declarados por empresa Translec.	No se tiene comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024122317	Subestación	Ejecución Extensa	SOMNEDU DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	PA S/E DON GOYO J2 PA S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 220 KV Don Goyo - Por el Ausilar. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S234 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloqueo a la reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024115814	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	18215 18214	S/E TEN GIS #8 S/E TEN GIS #9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación Transformador Principal SUT 220 KV 442 MVA B.8.	Riesgo a mitigar por parte de Enge Ge. Proyecto IFM.	Se requiere prevención de no reconectar pafos 18 y 19 en S/E Ten.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024126290	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	S/E NUEVA ZALDIVAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID_18_IDA_ON_01, Seccionamiento 2x220KV Andes Zaldivar: Tendidos, fusión y certificación de fibra óptica A025 en cañotes de la subestación Nueva Zaldivar, asociadas a las integraciones de la línea 2x220 KV Nueva Zaldivar - Maquehue.	Riesgo bajo según lo informado por Translec.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024126296	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID_18_IDA_ON_01, Seccionamiento 2x220KV Andes Zaldivar: Tendidos, fusión y certificación de fibra óptica A025 en la línea 2x220 KV Andes - Nueva Zaldivar. Implica pérdida momentánea de los servicios de telecomunicaciones que soporta dicha línea, al igual que el regreso a las salas eléctricas de las Subestaciones Andev y Nva. Zaldivar propiedad de AES.	Riesgo bajo según lo informado por Translec.	SE Nueva Zaldivar: Desconexión de jumper FO que llegan a la CDF Línea Andes - N. Zaldivar puertos 1, 2, 3. SE Andes: Desconexión de jumper FO que llegan a la CDF Línea Andes - N. Zaldivar puertos 1, 2, 3. SE Maquehue: Desconexión de jumper FO que llegan a la CDF Línea Andes y Línea N. Zaldivar puertos 1, 2, 3 y 4 de cada cabecera. Asociado a SI 2024126295.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1800	Subestación	RI(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2024126295	Subestación	Ejecución Extensa	AES-ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	Intercambio 2561 otro(s): telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID_19_04_04_05, Seccionamiento 20220V Andes-Zaldivar: Certificado de Fuga Óptica A205 en la línea 20220 IV Andes - Nueva Zaldivar. Implica pérdida momentánea de los suministros de los telecomunicaciones que soporta dicha línea, al igual que el ingreso a las salas eléctricas de las Subestaciones Andes y Nva. Zaldivar propiedad de AES	Riesgo bajo según los informado por Transelac.	SE Nueva Zaldivar: Desconexión de jumper FO que llegan a la CDF Línea Andes- N. Zaldivar puentes 1, 2, 3. SE Andes: Desconexión de jumper FO que llegan a la CDF Línea Andes - N. Zaldivar puentes 1, 2, 3. SE Montemayor: Desconexión de jumper FO que llegan a la CDF Línea Andes y Línea N. Zaldivar puentes 1, 2, 3 y 4 de cada catenaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123172	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2562 2561 2560	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, peñolistas, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafos R, ICE, JT.	Bajo	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, peñolistas, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafos R, ICE, JT, JT1, JR, JR, JS, JS1, JS2, JS3, JS4, JS5, JS6, JS7, JS8, JS9, JS10, JS11, JS12, JS13, JS14, JS15. Restricciones: Subestación Gungahua, S202, S203, S205, S206 No reconectar Terencos, S/E San Simón, S214, S215 S200 FINE No reconectar Subestación Frontera, S214, S215 No reconectar Terencos, S/E Tap Off No reconectar S217	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124833	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2803	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13058 se solicita bloquear a la reconexión inmovilizado interruptores S242 y S245 de S/E Punta de Cortes, bloques a la reconexión inmovilizado interruptor S247 de S/E Punta y bloquear a la reconexión inmovilizado interruptores S241 Y S242 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123771	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TROPICAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2037	S/E RIMAL	23326 23327	S/E RIMAL I11 S/E RIMAL I12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proceder en pafos S2111 y S2112 de SE Rimal de Línea 220 IV Rimal-Labertino Cu 2 a solicitud de Chilquinta por mantenimiento preventivo a los desconectores [B095-2], [B095-2], Interruptor [S202] e Interruptor [S202] en S/E Labertino	Riesgo controlado por Chilquinta, trabajos en S/E Labertino	SODI N° 1058264-2 de Chilquinta, respecto interno S77, SO 2024122887 SO 2024122723	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123120	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789 2788 2792 2797	S/E VALLENAR C2 S/E VALLENAR C3 S/E VALLENAR C4 S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Pafos altos tendidos, S20627 Ampliación en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: SE Vallenar: Pafos 11023.8 km ***1) Construcción Fases Agua/Azanle CON USO DE MAQUINARIA, donde se incluyen las actividades de armaduras, instalación de Moldajes, hormigonado y rellenos, ***2) Construcción Fundación Sala de Bombas y Estanque de agua donde se incluyen las actividades de excavación, emplazamiento, armaduras, instalación de Moldajes, hormigonado, descimbre y relleno (Se consideran trabajos de MPT en caso de lluvia)	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124876	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIANGLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, peñolistas, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafos R, ICE, JT, JT1, JR, JR, JS, JS1, JS2, JS3, JS4, JS5, JS6, JS7, JS8, JS9, JS10, JS11, JS12, JS13, JS14, JS15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores S204, S205.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123635	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J8 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Central Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar: Lavado de cadenas de aislación en línea energizada con método de pátin en mano a distancia, de los circuitos 1 y 2 de la L1 220 IV Nueva Pan de Azúcar. Punta Sierra, de forma alternada. Los trabajos se realizarán de forma diaria de 8:00 a 18:00 horas. Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, los cables civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monopolé de 17,5 kV, pararrayos y otras eléctricas en pabellón de MT que se alimentará desde nueva sala de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumquequito.	Trabajos de Central Transmisión S.A.: Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Pafos J7 y J8. De forma alternada, se declara riesgo de disparo a Pafos J10 y J11.	A solicitud de Central Transmisión S.A., se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: No reconectar Interruptor S28. No reconectar Interruptor S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124704	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAEQUITO	674 674 679	S/E CHUMAEQUITO C3 S/E CHUMAEQUITO C2 S/E CHUMAEQUITO C4 S/E CHUMAEQUITO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Central Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar: Lavado de cadenas de aislación en línea energizada con método de pátin en mano a distancia, de los circuitos 1 y 2 de la L1 220 IV Nueva Pan de Azúcar. Punta Sierra, de forma alternada. Los trabajos se realizarán de forma diaria de 8:00 a 18:00 horas. Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, los cables civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monopolé de 17,5 kV, pararrayos y otras eléctricas en pabellón de MT que se alimentará desde nueva sala de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumquequito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2C1, S2C2, S2C3 y S2C4 de SE Chumquequito. Se gestiona S201 con Compañía General de Electricidad S.A SODI N° 205. No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024128327	Subestación	Ejecución Extensa	MATAQUITO TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, se requiere el bloqueo a la reconexión de pafos J5 y J6 de S/E Hualqui por trabajos de Corte y poda de árboles bajo de L1 220 IV Chumquequito, Chilete C1.	Riesgos a controlar por Transelac.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2024125723	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN THORAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23332 23333	S/E KIMAL.117 S/E KIMAL.118	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de pafios 5217 y 5218 de S/E Kimal de Línea 220 kv Kimal-Labernito Cst a solicitud de Chilquinta por mantenimiento preventivo a los desconectores [B095-2], [B092-2], interruptor [52192] e interruptor [52193] en S/E Labernito.	Riesgo controlado por mantenimiento preventivo a los desconectores [B095-2], [B092-2], interruptor [52192] e interruptor [52193] en S/E Labernito.	SODI N° 10562364-2 de Chilquinta, registro interno STT, trabajos en SD relacionada 2024125687	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125687	Subestación	Ejecución Extensa	COMPANHIA TRANSMISSÃO DO NORTE GRANDE S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	33016 33017	S/E LABERINTO.0091 S/E LABERINTO.0092	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se ingresa solicitud por mantenimiento preventivo a los desconector [B095-2], interruptor [52192] e interruptor [52193] a interruptor [52192].	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se ingresa solicitud por mantenimiento preventivo a los desconector [B095-2], interruptor [52192] e interruptor [52193]. Se condra precaución para el circuito N°3.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
202412387	Subestación	Ejecución Extensa	CHUNGUNDO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUIAPLUN	10724	S/E CENTRAL QUIAPLUN.12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Cables: Limpieza Manual de aislación - Revisión de ferreteria E 220 A 128 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 kv - Los Maguey - El Llano - Quilabiet C4	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapllun: Alberto interruptor 5222 y Alabare y Bloqueado desconectores B092-2 y B092-3. Conado B902-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125718	Subestación	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Curso Foraseo	913	S/E CORDILLERA (EL TENIENTE)	16398 16399 16400 16401 16402 16403 16404 16405 20902 20903 20904 20905 20906 20907 20908 20909 21306 21307 21508 21509 21510 21511 17235 5491 16396 16397	S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT39 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT40 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT41 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT42 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT43 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT44 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT45 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) CT39 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT40 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT41 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT42 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) CT43 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) CT44 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT45 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT46 S/E CORDILLERA C540-39 S/E CORDILLERA C540-42 S/E CORDILLERA C541-40 S/E CORDILLERA C541-42 S/E CORDILLERA C543-44 S/E CORDILLERA C545-40 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) C S/E CORDILLERA S/E CORDILLERA L1 S/E CORDILLERA L2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua a alta presión, contacto con energía eléctrica, Arc Flash, desconexión por acción de protecciones. Riesgo controlado con procedimiento de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00			
2024126035	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2290	S/E UTOBAL CENTRAL	29987	S/E UTOBAL CENTRAL.86	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En base a las fallas ocurrida el día 20/12/2023 en la línea [P-18-65, 20-11-2023 O A LT 66 kv Utoal Central-Casablanca CL], se detectó que en todos los pafios de S/E Utoal Central la parametrización utilizada por el algoritmo del módulo localizador de fallas (Fault Location) se encuentra utilizando parámetros de línea (X,R) a valor primario, lo cual es erróneo, ya que se definen estos en valores secundarios. Por lo tanto, se requiere corregir estos valores del módulo que se utilizar para calcular la distancia de una falla (km) según pickup o trip desde funciones C7007N ó 24223N. Adicionalmente, el resetear Manual del fabricante se debe hacer antes de iniciar actividad.	Nivel de riesgo bajo, se localizará de fallas considerando actividad controlada de los trabajos ingresados en SD 2024126025	En base a las fallas ocurrida el día 20/12/2023 en la línea [P-18-65, 20-11-2023 O A LT 66 kv Utoal Central-Casablanca CL], se detectó que en todos los pafios de S/E Utoal Central la parametrización utilizada por el algoritmo del módulo localizador de fallas (Fault Location) se encuentra utilizando parámetros de línea (X,R) a valor primario, lo cual es erróneo, ya que se definen estos en valores secundarios. Por lo tanto, se requiere corregir estos valores del módulo que se utilizan para calcular la distancia de una falla (km) según pickup o trip desde funciones C7007N ó 24223N.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126110	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA.IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti-pájaro o nido(cintas bandit, perinetas, tarjetas disuocives, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de perinetas en marcos de líneas y barras asociado a pafios 11, 12, 13, 14, 16, 15 y IT2. Restricciones: Tarapacá, 5211, 5212, 5213, 5214, 5217, 5218. No recomendar Geogiflos, SE Geogiflos 5211, 5212, 5214 y 5215. No recomendar Puerto Patache, SE Puerto Patache 5211, 5212, 5214 y 5215. No recomendar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 1-Tarapacá o Barra 220kv.	En base a las fallas ocurrida el día 20/12/2023 en la línea [P-18-65, 20-11-2023 O A LT 66 kv Utoal Central-Casablanca CL], se detectó que en todos los pafios de S/E Utoal Central la parametrización utilizada por el algoritmo del módulo localizador de fallas (Fault Location) se encuentra utilizando parámetros de línea (X,R) a valor primario, lo cual es erróneo, ya que se definen estos en valores secundarios. Por lo tanto, se requiere corregir estos valores del módulo que se utilizan para calcular la distancia de una falla (km) según pickup o trip desde funciones C7007N ó 24223N. Adicionalmente, el resetear Manual del fabricante se debe hacer antes de iniciar actividad.	Actividades: Instalación de sistema anti-pájaro o nido(cintas bandit, perinetas, tarjetas disuocives, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de perinetas en marcos de líneas y barras asociado a pafios 11, 12, 13, 14, 16, 15 y IT2. Restricciones: Tarapacá, 5211, 5212, 5213, 5214, 5217, 5218. No recomendar Geogiflos, SE Geogiflos 5211, 5212, 5214 y 5215. No recomendar Puerto Patache, SE Puerto Patache 5211, 5212, 5214 y 5215. No recomendar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 1-Tarapacá o Barra 220kv.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126109	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374 2372 2373	BA S/E TARAPACA 220kv BT BA S/E TARAPACA 220kv BP1 BA S/E TARAPACA 220kv BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti-pájaro o nido(cintas bandit, perinetas, tarjetas disuocives, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de perinetas en marcos de líneas y barras asociado a pafios 11, 12, 13, 14, 16, 15 y IT2.	En base a las fallas ocurrida el día 20/12/2023 en la línea [P-18-65, 20-11-2023 O A LT 66 kv Utoal Central-Casablanca CL], se detectó que en todos los pafios de S/E Utoal Central la parametrización utilizada por el algoritmo del módulo localizador de fallas (Fault Location) se encuentra utilizando parámetros de línea (X,R) a valor primario, lo cual es erróneo, ya que se definen estos en valores secundarios. Por lo tanto, se requiere corregir estos valores del módulo que se utilizan para calcular la distancia de una falla (km) según pickup o trip desde funciones C7007N ó 24223N. Adicionalmente, el resetear Manual del fabricante se debe hacer antes de iniciar actividad.	Actividades: Instalación de sistema anti-pájaro o nido(cintas bandit, perinetas, tarjetas disuocives, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de perinetas en marcos de líneas y barras asociado a pafios 11, 12, 13, 14, 16, 15 y IT2. Restricciones: Tarapacá, 5211, 5212, 5213, 5214, 5217, 5218. No recomendar Geogiflos, SE Geogiflos 5211, 5212, 5214 y 5215. No recomendar Puerto Patache, SE Puerto Patache 5211, 5212, 5214 y 5215. No recomendar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 1-Tarapacá o Barra 220kv.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126059	Subestación	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1642	S/E BAPUL	28870	S/E BAPUL.14	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución de no recomendar a solicitud a requerimiento de Transmisor por lavado de aislación de equipos asociados a Barra de 220 kv Sección 2.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	Se ingresa precaución de no recomendar a solicitud a requerimiento de Transmisor por lavado de aislación de equipos asociados a Barra de 220 kv Sección 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

	ID	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024125997	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23808 23824 23827	S/E PUENTE NEGRO I3 S/E PUENTE NEGRO I6 S/E PUENTE NEGRO I9 S/E PUENTE NEGRO I12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Nueva Fundación para S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Riesgo de operación de Barra 220 kV N° 7. 7- Hormigón 8- Moldaje Vigas 9- Instalación de pernos 10- Hormigón 11- Desmoldaje 12- Refinco y compactado 13- Apoyación de Gravela.	Trabajos consideran: 1- Traslado y Nivellos 2- Retiro de Grava 3- Excavación 4- Enfermedad 5- Emplumado 6- Moldaje Zapatas 7- Hormigón 8- Moldaje Vigas 9- Instalación de pernos 10- Hormigón 11- Desmoldaje 12- Refinco y compactado 13- Apoyación de Gravela.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125980	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21317 21318 21319 21320 21321 21322 21323 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 1 AÑO PAROS SE TAMAYA	RIESGO BAJO, SEGUN MATRIZ.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE TAMAYA NO RECONECTAR PABLO H4, H4, HT1, HT2 - HT1, H4, H4, HT3 - MPB 1 AÑO.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125889	Subestacion	Ejecución Extensa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRIANGUEN	174	BA S/E TRIANGUEN 13.2KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional (No reconectar SACT de S/E Triaguén) por trabajos previos asociados al NUP 3894, montaje e instalación de interruptor tipo Dog House, cercano a Barra MT en servicio.	Riesgo bajo, trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes.	Precaución operacional (No reconectar SACT de S/E Triaguén) por trabajos previos asociados al NUP 3894, montaje e instalación de interruptor tipo Dog House, cercano a Barra MT en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125882	Subestacion	Ejecución Extensa	MOLY COP	145	Intervención	Origen Interno	Programada	1904	S/E MOLY COP	17978 17979 22773	S/E MOLY COP 13.8 KV S/E MOLY COP I1 S/E MOLY COP C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	SE Charge: 525 No Reconectar. S/E Molycop: SACT1 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125872	Subestacion	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	590	S/E SAUZAL	377	SAUZAL 115/16KV 37MVA 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de comunicaciones entre equipos ICFP los que podrían ocasionar intermitencia o pérdida de comunicación SDR con CEN.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Pacific Hydro	Trabajos de pruebas de comunicación entre S/E ODA y Despacho Coya	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125852	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	506 507	BA S/E NOGALES 220KV BP1 BA S/E NOGALES 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogailes: Carga de ajustes de comunicaciones en protecciones de Barra 1 y 2 de 220 kv. Prueba de comunicaciones con equipos SGA200 conectado a la red local. Se validará comunicación en paralelo con la remota SCAM.	Bajo	Actividades: S/E Nogailes: Carga de ajustes de comunicaciones en protecciones de Barra 1 y 2 de 220 kv. Prueba de comunicaciones con equipos SGA200 conectado a la red local. Se validará comunicación en paralelo con la remota SCAM. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogailes: SCADA Nogailes a Barra 1 o 2 de 220 kv. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Nogailes: Definición y subtitulación de ch.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125174	Subestacion	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33725	PA S/E CENTELLA I10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Configuración de automatismo para transferir función 79 (recomendación automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se hallen en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Lenguajes Descriptivos en IEDs. Trabajos serán suspendidos durante y también se normaliza la instalación de forma diara. NOTA: Se requiere a disposición el paño I10, el controlador de paño OT20 y las protecciones P12 y P12 (de forma alterna) y la SOB del paño I10.	Riesgo bajo, ya que se trabaja con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre si con los SDR 2024125477, 2024125504, 2024125557, 2024125561, 2024125564, 2024125566, 2024125573, 2024125571, 2024125575 los trabajos de los SDR asociadas se realizaran por un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125567	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	grupo_a margin a	otro: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Se realizará integración de señales de Grupo Generador Red funcionando en RTU. Salida de Celsofredes en S/E Las Tortolas.	Interferecia de comunicación con S/E Las Tortolas (reinicio de RTU por carga de ajustes menor a 2 minutos), estará personal de Mantenimiento presente en la instalación.	Se requiere Grupo electrigeno a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125480	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1655	BA S/E CHARRUA 66KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Montaje de estructura, montaje de nuevo TT/CCT B4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. - Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente del paño B4 de S/E Charria - NUP 4989	Bajo	Actividades: S/E Charria: Montaje de estructura, montaje de nuevo TT/CCT B4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. Condiciones: Paño Línea LB04, CHA, Cabero, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB04, CHA, Cabero. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125459	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2451	S/E CHARRUA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Montaje de estructura, montaje de nuevo TT/CCT B4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. - Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente del paño B4 de S/E Charria - NUP 4989	Bajo	Actividades: S/E Charria: Montaje de estructura, montaje de nuevo TT/CCT B4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. Condiciones: Paño Línea LB04, CHA, Cabero, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB04, CHA, Cabero. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024120016	Subestación	Ejecución Extensa	COBURN S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2362	S/E PARINAS	3385B	PA S/E PARINAS 110 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión completa de la línea circuito N°2 de Horcones Norte - Parinas 220 KV, esto involucra la apertura de los de los siguientes equipos: S/E Horcones Norte: Apertura de los interruptores 5217 - 5218 Apertura de los desconectadores 8907-1,8907-2,8907-3,8908-1 Y 8908-2. S/E Parinas Apertura de interruptores 5210,5211. Apertura de los desconectadores 89105-1,89105-2,89105-3,89111-1 Y 89111-2 Cerrar Desconectador 89105-3T Se realizará silconado en Barra Transfendencia	Trabajo de Silconado requiere Desconexión completa de la línea circuito N°2 de Horcones Norte - Parinas 220 KV, y desconexión de pafos 110 - 111 No posee riesgo a la instalación.		No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024123170	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Limpieza manual a equipos silconados por alta contaminación asociado a catenas de mano de Barra de Transfendencia.	Bajo	Reacciones: Barra Transfendencia 220KV Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transfendencia 220KV Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, tierras personales A disposición jefe de faena. Se instalarán tierras personales en cables del mazo de Barra a intervenir. A solicitud de Minera Los Polambres, según SCD1 1423 por lavado de astillas energizadas pafos 3L. Reacción: Barra 220 KV, Sección 2 Los Vilos (No recomendar) - instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SCD1 a SCD4: 2038 - Prima 2037 - Los Espinos.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124099	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Polambres, por lavado de astillas energizadas pafos 3L.	Bajo.	Reacciones: Barra 220 KV, Sección 2 Los Vilos (No recomendar) - instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SCD1 a SCD4: 2038 - Prima 2037 - Los Espinos.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024121554	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1316 1327 1328 1330	S/E PERALES RT2 S/E PERALES CT2 S/E PERALES RT1 S/E PERALES CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de malla a tierra en S/E Peralas. Actividades asociadas a futura ampliación de la S/E (NUP 3876).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se requiere una orden de precaución (no recomendar) de los interruptores 52CT1, 52CT2, 52RT1 y 52RT2 de S/E Peralas.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024121564	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	17372	S/E NUEVA CARDONES 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de selectores de Bloques de Protección en el Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 KV. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 KV. Bloques de sistema 2 de teleprotecciones del Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 KV. Bloques se realizarán de forma alternada, siempre quedará un sistema operativo. Actividades: SE Valdrán: Trabajos de replanteo y trazado, Excavaciones, instalación de enclavadores, Montaje, instalación pernos de anclaje, Homogeneado, Reflomos compactados de la fundación para poste tubular Huastemo Acilias	Bloques de sistema 1 de teleprotecciones del Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 KV. Bloques de sistema 2 de teleprotecciones del Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 KV. Bloques se realizarán de forma alternada, siempre quedará un sistema operativo. Actividades: SE Valdrán: Trabajos de replanteo y trazado, Excavaciones, instalación de enclavadores, Montaje, instalación pernos de anclaje, Homogeneado, Reflomos compactados de la fundación para poste tubular Huastemo Acilias	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024121515	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Pafos alto tensión, 120KVCT1. Ampliación en S/E Vallendar.	Bajo	SE Valdrán: Trabajos de replanteo y trazado, Excavaciones, instalación de enclavadores, Montaje, instalación pernos de anclaje, Homogeneado, Reflomos compactados de la fundación para poste tubular Huastemo Acilias	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024121504	Subestación	Ejecución Extensa	HIDROELECTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Intervención	Origen Interno	Programada	2322	S/E CENTRAL CORRALES	3368	T20 S/E CENTRAL CORRALES ETR1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajo de limpieza y mantenimiento preventivo de todos los equipos de SSEE Corrales	Riesgo Bajo, dado que se desconectarán los centros Corrales, Pafos Negras y Punta del Viento.	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124946	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRIPULLI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de configuración por señal con mala calidad en el CEN, se pondrá comunicación por radio de remoto	Riesgo controlado por Área Scada	PT 12944 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124629	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En sala de servicios generales (SSGG), se realizará mantenimiento preventivo a los equipos de supervisión y control. Gateway 1 (DWTTL), Gateway 2 (DWTTL), Gateway 3 (DWTTL), Gateway 4 (DWTTL), HMI, un equipo a la vez siempre en servicio un equipo mientras se realiza el trabajo. Personal en terreno en caso de requerir apoyo con maniobras, hechos de configuración en cada equipo a intervenir.	Riesgos: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación: Se realizarán trabajos de mantenimiento a los equipos en un periodo no mayor a 3 horas, se realizará mantenimiento sobre un equipo a la vez.	En el proceso de retiro de los Gateway podrá perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 3 horas, se realizará mantenimiento sobre un equipo a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124919	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lugares: Lavado de aislación equipos primarios Paflo 220KV, pedestales, columnas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, columnas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marco de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paflos: A, JCE, J7, J7T, J8, J8, J5, J4, J3, J2, J1, J05, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: No reanectar interruptor 5227.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124783	Subestación	Ejecución Extensa	AR PAMPA SPA	1883	Intervención	Origen Externo	Programada	2317	S/E TIGRE	30429	S/E TIGRE J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de equipos primarios en S/E Central Cerro Tigre, incluye marco de barra y línea. Trabajos realizados por AR Cerro Tigre. Condiciones requeridas: No reanectar 5212 en S/E Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se expone en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de equipos primarios en S/E Central Cerro Tigre, incluye marco de barra y línea. Condiciones requeridas: No reanectar 5212 en S/E Tigre.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124770	Subestación	Ejecución Extensa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E CENTRAL CERRO TIGRE	29628 29629 29630 29631 29632 29633 29634 29635 29636 29637 29638 29639 29640 29641 29642 29643 29644 29645 29646 29647 29648	S/E CENTRAL CERRO TIGRE J1 S/E CENTRAL CERRO TIGRE J11 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F21 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F12 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F2 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F3 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F4 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F5 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F6 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F7 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F8 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F9 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F10 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F11 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F12 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F13 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F14 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F15 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F16 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F17 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F18 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F19 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F20 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F21 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F22 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F23 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F24 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F25 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F26 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F27 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F28 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F29 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F30 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F31 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F32 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F33 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F34 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F35 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F36 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F37 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F38 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F39 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F40 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F41 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F42 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F43 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F44 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F45 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F46 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F47 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F48 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F49 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F50 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F51 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F52 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F53 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F54 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F55 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F56 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F57 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F58 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F59 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F60 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F61 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F62 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F63 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F64 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F65 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F66 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F67 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F68 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F69 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F70 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F71 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F72 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F73 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F74 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F75 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F76 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F77 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F78 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F79 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F80 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F81 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F82 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F83 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F84 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F85 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F86 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F87 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F88 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F89 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F90 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F91 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F92 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F93 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F94 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F95 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F96 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F97 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F98 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F99 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F100	Lavado de aislación a estructuras de equipos primarios en S/E Central Cerro Tigre, incluye marco de barra y línea. Condiciones requeridas: No reanectar 5215 en S/E Central Cerro Tigre. No reanectar 5212 en S/E Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo, siguiendo los procedimientos respectivos.	Lavado de aislación a estructuras de equipos primarios en S/E Central Cerro Tigre, incluye marco de barra y línea. Condiciones requeridas: No reanectar 5215 en S/E Central Cerro Tigre. No reanectar 5212 en S/E Tigre.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00				
2024124099	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672 13223	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recuperación del 5284 de SE Rancagua y el bloqueo de recuperación del 5281 de SE Rosario además de la protección operación de no reanectar el 52CT y 52BT de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124522	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	15172 23635	PA S/E ANCOA-B PA S/E ANCOA-111	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Anco: Cambio de Gateway en protecciones 55-52 Paflo R0111 para conexión remota de protecciones. -Se dejarán las protecciones en modo test y con block de pruebas insertado, los trabajos serán de manera alternada siempre manteniendo un sistema de protección en servicio. -Se debe realizar pruebas de comunicación e intersección < 5 mV, con personal en terreno a disposición. Protecciones del paflo R0111 de SE Anco al momento de cambiar el Gateway se tendrá insertado Block de Prueba y en modo test.	Tipo Indebido de paflo R0111 S/E Anco, el que se debe insertar en modo test. -Se debe realizar pruebas de comunicación e intersección < 5 mV, con personal en terreno a disposición.	No se tiene comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124017	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	30533	S/E LOS VILLOS 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Pelambres, según 5201 2412 por lavado de aislación energizados paflo J5. Reconectar Barra 220 Kv, Sección 2 Los Villos (No reanectar) - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 2 Los Villos. 4 Paflo Seccionador 502 - Los Villos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. 5201 a 5202: 2028 - Prime 2027 - Los Villos.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00			
2024124097	Subestación	Ejecución Extensa	ENAE S.A.	363	Desconexión	Origen Interno	Programada	1828	S/E CENTRAL DIESEL ENAE	17823 24029 24030	S/E CENTRAL DIESEL ENAE 110 KV BP S/E CENTRAL DIESEL ENAE 02 S/E CENTRAL DIESEL ENAE 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPP a interruptor 52 H4 y cambio de líneas aéreas (conductores) de alimentación a S/E Enae de 110 KV, desde est. A-11 a est. A-14.	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Mejillones: Alberto 5204, 8906-1 y 8906-2, Corralito 8904-2T, S/E C3 Enae: Alberto 5201, 5202, 8901T1, 8901T2 y 8901T3.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124063	Subestación	Ejecución Extensa	SONNEDIO DON GOYO TRANSGEN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	24147	PA S/E DON GOYO J81	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para reemplazamiento a paflo J81 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto 5201, 8901T1 y 8901T2 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Reemplazamiento a paflo J81 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto 5201, 8901T1 y 8901T2 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124043	Subestación	Ejecución Extensa	ENAE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	22750	S/E MEJILLONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPP a interruptor 52 H4 y cambio de líneas aéreas (conductores) de alimentación a S/E Enae de 110 KV, desde est. A-11 a est. A-14.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Mejillones: Alberto 5204, 8906-1 y 8906-2, Corralito 8904-2T, S/E C3 Enae: Alberto 5201, 5202, 8901T1, 8901T2 y 8901T3.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024123958	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23626	PA S/E PAN DE AZÚCAR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar, Palla Central J11 Diagrama N° 1 - 1) Revisión circuito de disparos en protección SOBRECARGA del patio J11 sobre S212 y C24 1. Corrección de alambres en caso de ser necesario. Asienta M2 N° 1009340 (OM 3047582). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV P. Azúcar a CTR 06, 13.2kV P. Azúcar a Tr. Trifásico 10 220/130kV P. Azúcar. Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123957	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23626	PA S/E PAN DE AZÚCAR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar, ATB-10 - 1) Revisión circuito de medición de corrientes en protección BTT sistema #2 GE T80. Corrección de alambres en caso de ser necesario. Asienta M2 N° 1009341 (OM 3047588). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar a Tr. Trifásico 10 220/130kV P. Azúcar a Palla Cent. Diag. 1. 1012-P. Azúcar. Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123956	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	357	PAN DE AZÚCAR 220/110/13.8 kV 150MVA AT10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar, ATB-10 - 1) Revisión circuito de medición de corrientes en protección BTT sistema #2 GE T80. Corrección de alambres en caso de ser necesario. Asienta M2 N° 1009341 (OM 3047588). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar a Tr. Trifásico 10 220/130kV P. Azúcar a Palla Cent. Diag. 1. 1012-P. Azúcar. Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123640	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	23401	S/E PAPOSO J73	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar S2173 de S/E Paposo a solicitud de Transeltec por fallas de lavado de aislación equipos primarios patio 220kV patios 1, 12, 15, 17G1, 17G2 y marcos de barra y línea en SE Paposo.	Riesgo controlado por Transeltec.	Fallas coordinadas con Transeltec, con aviso de suspensión diaria. (SOE) 13009 Transeltec, registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123541	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	511 583	BA S/E PAPOSO 220kV BP1 BA S/E PAPOSO 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV patios 1, 12, 15, 17G1, 17G2 y marcos de barra y línea.	Bajo	Restricciones: Subestación Paposo, S215, S216, S218 con bloqueo a la recomendar. Subestación Paposo, S217G1, S217G2, S217G1L, S217G2L con bloqueo a la recomendar. Subestación Paposo, S2173 con bloqueo a la recomendar. Subestación Tap Tabal, S215 con bloqueo a la recomendar. Subestación Cachayal, S215 con bloqueo a la recomendar. Subestación Francisco, S215 con bloqueo a la recomendar. Instalaciones en riesgo. Barra 220 kV, Sección 1-Paposo a Barra 220 kV, Sección 2-Paposo. Lavado de aislación equipos primarios patio 220 kV, marcos de barra y línea en S/E Paposo. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123503	Subestación	Ejecución Extensa	CONED SOLAR SPA	1084	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16720	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación equipos primarios patio 220 kV, marcos de barra y línea en S/E Paposo. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 08:00	
2024123377	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	17906 22442 22443	S/E EL TESORO 220 kV S/E EL TESORO J71 S/E EL TESORO J72	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: SE El Tesoro: Señalizar No reconectar S2172, S2173, S212, S/E Centinela: Señalizar y No Reconectar S214 y S215	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficacia	Fecha Inicio
2024123297	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA C11	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_35 NUP/BBB"Ampliación S/E La Ronda", la presentación de Paflo AT. Trabajos bajo de paflo AT, excavaciones, canalizaciones, instalación de malla tierra, refuerzo y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTTP, Int. Giro y Apilome.	Riesgo medio y controlado.	No entrará afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconectar de los interruptores S2C1, S2C2, y S2C3 de SE La Ronda, además de la precaución operacional de no reconectar el S2C1 de SE La Ronda. Se envía SOG Informativa T2.1 a Campaña General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	09-12-24 08:00	
2024123292	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_35 NUP/BBB"Ampliación S/E La Ronda", la presentación de Paflo AT. Trabajos bajo de paflo AT, excavaciones, canalizaciones, instalación de malla tierra, refuerzo y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTTP, Int. Giro y Apilome.	Riesgo medio y controlado.	No entrará afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconectar del S2B2 y S2B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el S2B7 de SE San Vicente de TL.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	09-12-24 08:00	
2024122766	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paflo N6). Trabajos Generales BARRAS CABLES nuevos Paflo N6. Trabajos Generales de MONTA/E nuevos PAÑO K6.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paflo N6). Trabajos Generales BARRAS CABLES nuevos Paflo N6. Trabajos Generales de MONTA/E nuevos PAÑO K6. Restricciones: Parinas, S2X5 No reconectar instalaciones en Riesgo: Riesgo: 21_500 KV- Parinas o Paflo Cent. Diag. S2X5 Parinas o Barra 2 500 KV- Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Antenas	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	09-12-24 08:00	
2024122400	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condores: Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC171 existentes, Desarme y desmontaje del BB17-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paflo J2 S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal existentes, Desarme y desmontaje del BB17-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	09-12-24 08:00	
2024122370	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condores: Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC171 existentes, Desarme y desmontaje del BB17-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paflo J1 S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal existentes, Desarme y desmontaje del BB17-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	09-12-24 08:00	
2024122140	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOG 12053, se solicita bloqueo a la recomando inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	09-12-24 08:00		
2024121346	Subestación	Ejecución Extensa	COBON S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	220	S/E CENTRAL CARUTILLAR	tendido, cable	otros: tendido, cable	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Nivel de riesgo Bajo	SOGI N° 12799, Roca, corta y poda de árboles, en caso de falta no reconectar coordinar normalización con el jefe de Planta	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	09-12-24 08:00	
2024121780	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21952	S/E CHACAYA I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PES protección sistema 17, asociado a NUP 4716.	Riesgo bajo, se tomaron medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: A disposición de jefe de Planta 12780/1-12801-2/808-1/808B-2/808-3 -4-8087C/807-21 y Bloqueado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	09-12-24 08:00	

Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 430
Total registros Subestación: 202

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121401	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579		S/E LOS VILLOS 501 1643	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILLOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra) en S/E Los Villos.	Bajo	Actividades: S/E Los Villos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220KV, pafos IT, 12, 13, 14, 16, 182, 50, 152 (terceros), incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a pafos servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Villos, S221 con bloqueo a la recomend inmovilizado. Subestación Los Villos, S222 con bloqueo a la recomend inmovilizado. Subestación Los Villos, S223 con bloqueo a la recomend inmovilizado. Subestación Los Villos, S233 con bloqueo a la recomend inmovilizado. Subestación Los Villos, S234 con bloqueo a la recomend inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121582	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437		S/E PELEQUÉN 1305	S/E PELEQUÉN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconocimiento Automática a interruptor S2CT S/E Pelequin, único alimentador Santa Rosa y Gral 150V T1 S/E Pelequin. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequin. Se envía SCD informando a la Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operativa, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconocimiento Automática a interruptor S2CT S/E Pelequin, único alimentador Santa Rosa y Gral 150V T1 S/E Pelequin.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121586	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437		S/E PELEQUÉN 1306	S/E PELEQUÉN B1 S/E PELEQUÉN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequin.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconocimiento del S231 y S234 de SE Pelequin, bloqueo de reconocimiento del S232 de SE San Fernando y bloqueo de reconocimiento del S234 de Malilla Doble.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121598	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820		S/E ATACAMA 1902	BA S/E ATACAMA 230V BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Mobly (SODI SL), Lavado de aislación con línea energizada.	Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV, Alacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de media. Nivel de Riesgo: Bajo. No hay.	Restricciones: Subestación Atacama, S227 y S251 No recomendar. Bloqueos de jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121808	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779		S/E CENTRAL QUILAPLUN 16723	S/E CENTRAL QUILAPLUN IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Cable: Limpieza Manual de aislación, Recesión de terminal a 2.020 A 120 y Reparación de conductor vano a 175-176 de la LT 220 kV Los Maqui - El Llano - QuilapLun CT	S/E QuilapLun: No recomendar interruptor S231.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121893	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239		S/E GEOGUFO 3272	BA S/E GEOGUFO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geogiffo: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en pafos 17 y 155.	Bajo	Actividades: S/E Geogiffo: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en pafos 17 y 155. Turno A. Restricciones: Geogiffo, S211, S214, S216, S211 No recomendar instalaciones en Riesgo. S5.G6: SE Geogiffo o Barra Principal N°1 220 kV - Geogiffo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Geogiffo, Comis. y Alacama, la Alacama.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024120741	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061		S/E ENTRE RIOS 2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°7 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°7 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueos a la recomend. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 2 Entre Rios. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024120429	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	385		S/E DUQUECO NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de arquitectura de comunicaciones en S/E Duqueco	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se generará indisponibilidad secuencial y temporal de comunicaciones de todos los equipos que se encuentran reportando por un lapso de 3 a 5 minutos para cada caso, esto cuando se realice la prueba de desconexión de comunicaciones para corroborar el punto al que se encuentra conectado el switch respectivo. FT 2024. 22345 registro interno de Transmcel.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024120227	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	472		S/E LONCOCHE 362	BA S/E LONCOCHE 66KV	Alumbrado de control	Sin Limitaciones	S/E Loncoche: trabajos previos de alambrado de control, tendido de cables e instalación de borneras por el proyecto reemplazo de protecciones diferenciales de barra, NUP 2161. Se realizará el bloqueo de las protecciones diferenciales de barra.	Riesgo controlado según protocolos de CGE	Riesgo controlado según protocolos de CGE	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

Numero	Estado	Tipos	Empresa	Id Coordinado	Tipos Sollicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Sollicitud	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nueva Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio
202412484	Subestación	Ejecución Extraña	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	S/E NUEVA ZALDIVAR	23802	S/E NUEVA ZALDIVAR J2L	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de esquemas de protecciones para 52020 en función proyecto NUP 1146 Transmex, circuito 2 de LT Andes - Nueva Zaldívar	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	A solicitud de Transmex por secionamiento de LT Andes - Nueva Zaldívar. No reconectar interrupciones 521-02L, 521-03L, 521-05L, 521-04L, 521-05L, 521-06L, 521-07L, 521-09L.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-24 08:00	
2024124872	Subestación	Ejecución Extraña	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) 10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de esquemas de protecciones para 21200 en función proyecto NUP 1146 Transmex, circuito 2 de LT Andes - Nueva Zaldívar	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	A solicitud de Transmex por secionamiento de LT Andes - Nueva Zaldívar. No reconectar interrupciones 21200, 2120A, 2120L, 2120B, 12007, 2120A, 21210, 52312 x 528	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-24 08:00	
202412500	Subestación	Ejecución Extraña	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	S/E NUEVA ALDEA	5	NUEVA ALDEA 66/15/13.2KV 05MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a transformador Nº2 de S/E No Andes.	Riesgo bajo, se trabajará con equipo desconectado.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 09:00	
2024125943	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TROPICAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24818 24820 31387	S/E MARIA ELENA E1 S/E MARIA ELENA E3 S/E MARIA ELENA E10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de protecciones 2IV cables 3 y 10 por Protecciones Schneider P9F30 desde las celdas 1 y 12 que son reparadas. Precoordinación de protecciones celdas 3 y 10. Cables 3 y 10 no vuelven a energizar hasta autorización del CEN. Conexión de los medidores, y se prueba de inspección primaria de medidores. Trabajos previos, no considerar energización del sistema BESS. Actividades asociadas a proyecto NUP 4780. Instalaciones se encuentran desconectadas bajo solicitud 2024122545, ECAP en 40-2024-0779-71_wsp_beca_maria_ele	Nivel de riesgo bajo y controlado, las instalaciones se encuentran desconectadas bajo solicitud 2024122545.	SO2016469 de Generación Solar Spa, registro interno de SATI.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	
202412589	Subestación	Ejecución Extraña	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLSO	286	COLSO 220/13.8/9.9 KV 80MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento al Bushing del Transformador T4 en S/E Coloso	Nivel de riesgo bajo, trabajo se realiza con procedimientos actualizados y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en S/E Coloso (distrito 1 y 2): disposición del jefe de línea 8817-2, 8817A-1, 8817A-1T, 8817A-2T, 8817A-3, 8817A-4, 8817A-5, 8817A-6, 8817A-7, 8817A-8, 8817A-9, 8817A-10, 8817A-11, 8817A-12, 8817A-13, 8817A-14, 8817A-15, 8817A-16, 8817A-17, 8817A-18, 8817A-19, 8817A-20, 8817A-21, 8817A-22, 8817A-23, 8817A-24, 8817A-25, 8817A-26, 8817A-27, 8817A-28, 8817A-29, 8817A-30, 8817A-31, 8817A-32, 8817A-33, 8817A-34, 8817A-35, 8817A-36, 8817A-37, 8817A-38, 8817A-39, 8817A-40, 8817A-41, 8817A-42, 8817A-43, 8817A-44, 8817A-45, 8817A-46, 8817A-47, 8817A-48, 8817A-49, 8817A-50, 8817A-51, 8817A-52, 8817A-53, 8817A-54, 8817A-55, 8817A-56, 8817A-57, 8817A-58, 8817A-59, 8817A-60, 8817A-61, 8817A-62, 8817A-63, 8817A-64, 8817A-65, 8817A-66, 8817A-67, 8817A-68, 8817A-69, 8817A-70, 8817A-71, 8817A-72, 8817A-73, 8817A-74, 8817A-75, 8817A-76, 8817A-77, 8817A-78, 8817A-79, 8817A-80, 8817A-81, 8817A-82, 8817A-83, 8817A-84, 8817A-85, 8817A-86, 8817A-87, 8817A-88, 8817A-89, 8817A-90, 8817A-91, 8817A-92, 8817A-93, 8817A-94, 8817A-95, 8817A-96, 8817A-97, 8817A-98, 8817A-99, 8817A-100, 8817A-101, 8817A-102, 8817A-103, 8817A-104, 8817A-105, 8817A-106, 8817A-107, 8817A-108, 8817A-109, 8817A-110, 8817A-111, 8817A-112, 8817A-113, 8817A-114, 8817A-115, 8817A-116, 8817A-117, 8817A-118, 8817A-119, 8817A-120, 8817A-121, 8817A-122, 8817A-123, 8817A-124, 8817A-125, 8817A-126, 8817A-127, 8817A-128, 8817A-129, 8817A-130, 8817A-131, 8817A-132, 8817A-133, 8817A-134, 8817A-135, 8817A-136, 8817A-137, 8817A-138, 8817A-139, 8817A-140, 8817A-141, 8817A-142, 8817A-143, 8817A-144, 8817A-145, 8817A-146, 8817A-147, 8817A-148, 8817A-149, 8817A-150, 8817A-151, 8817A-152, 8817A-153, 8817A-154, 8817A-155, 8817A-156, 8817A-157, 8817A-158, 8817A-159, 8817A-160, 8817A-161, 8817A-162, 8817A-163, 8817A-164, 8817A-165, 8817A-166, 8817A-167, 8817A-168, 8817A-169, 8817A-170, 8817A-171, 8817A-172, 8817A-173, 8817A-174, 8817A-175, 8817A-176, 8817A-177, 8817A-178, 8817A-179, 8817A-180, 8817A-181, 8817A-182, 8817A-183, 8817A-184, 8817A-185, 8817A-186, 8817A-187, 8817A-188, 8817A-189, 8817A-190, 8817A-191, 8817A-192, 8817A-193, 8817A-194, 8817A-195, 8817A-196, 8817A-197, 8817A-198, 8817A-199, 8817A-200, 8817A-201, 8817A-202, 8817A-203, 8817A-204, 8817A-205, 8817A-206, 8817A-207, 8817A-208, 8817A-209, 8817A-210, 8817A-211, 8817A-212, 8817A-213, 8817A-214, 8817A-215, 8817A-216, 8817A-217, 8817A-218, 8817A-219, 8817A-220, 8817A-221, 8817A-222, 8817A-223, 8817A-224, 8817A-225, 8817A-226, 8817A-227, 8817A-228, 8817A-229, 8817A-230, 8817A-231, 8817A-232, 8817A-233, 8817A-234, 8817A-235, 8817A-236, 8817A-237, 8817A-238, 8817A-239, 8817A-240, 8817A-241, 8817A-242, 8817A-243, 8817A-244, 8817A-245, 8817A-246, 8817A-247, 8817A-248, 8817A-249, 8817A-250, 8817A-251, 8817A-252, 8817A-253, 8817A-254, 8817A-255, 8817A-256, 8817A-257, 8817A-258, 8817A-259, 8817A-260, 8817A-261, 8817A-262, 8817A-263, 8817A-264, 8817A-265, 8817A-266, 8817A-267, 8817A-268, 8817A-269, 8817A-270, 8817A-271, 8817A-272, 8817A-273, 8817A-274, 8817A-275, 8817A-276, 8817A-277, 8817A-278, 8817A-279, 8817A-280, 8817A-281, 8817A-282, 8817A-283, 8817A-284, 8817A-285, 8817A-286, 8817A-287, 8817A-288, 8817A-289, 8817A-290, 8817A-291, 8817A-292, 8817A-293, 8817A-294, 8817A-295, 8817A-296, 8817A-297, 8817A-298, 8817A-299, 8817A-300, 8817A-301, 8817A-302, 8817A-303, 8817A-304, 8817A-305, 8817A-306, 8817A-307, 8817A-308, 8817A-309, 8817A-310, 8817A-311, 8817A-312, 8817A-313, 8817A-314, 8817A-315, 8817A-316, 8817A-317, 8817A-318, 8817A-319, 8817A-320, 8817A-321, 8817A-322, 8817A-323, 8817A-324, 8817A-325, 8817A-326, 8817A-327, 8817A-328, 8817A-329, 8817A-330, 8817A-331, 8817A-332, 8817A-333, 8817A-334, 8817A-335, 8817A-336, 8817A-337, 8817A-338, 8817A-339, 8817A-340, 8817A-341, 8817A-342, 8817A-343, 8817A-344, 8817A-345, 8817A-346, 8817A-347, 8817A-348, 8817A-349, 8817A-350, 8817A-351, 8817A-352, 8817A-353, 8817A-354, 8817A-355, 8817A-356, 8817A-357, 8817A-358, 8817A-359, 8817A-360, 8817A-361, 8817A-362, 8817A-363, 8817A-364, 8817A-365, 8817A-366, 8817A-367, 8817A-368, 8817A-369, 8817A-370, 8817A-371, 8817A-372, 8817A-373, 8817A-374, 8817A-375, 8817A-376, 8817A-377, 8817A-378, 8817A-379, 8817A-380, 8817A-381, 8817A-382, 8817A-383, 8817A-384, 8817A-385, 8817A-386, 8817A-387, 8817A-388, 8817A-389, 8817A-390, 8817A-391, 8817A-392, 8817A-393, 8817A-394, 8817A-395, 8817A-396, 8817A-397, 8817A-398, 8817A-399, 8817A-400, 8817A-401, 8817A-402, 8817A-403, 8817A-404, 8817A-405, 8817A-406, 8817A-407, 8817A-408, 8817A-409, 8817A-410, 8817A-411, 8817A-412, 8817A-413, 8817A-414, 8817A-415, 8817A-416, 8817A-417, 8817A-418, 8817A-419, 8817A-420, 8817A-421, 8817A-422, 8817A-423, 8817A-424, 8817A-425, 8817A-426, 8817A-427, 8817A-428, 8817A-429, 8817A-430, 8817A-431, 8817A-432, 8817A-433, 8817A-434, 8817A-435, 8817A-436, 8817A-437, 8817A-438, 8817A-439, 8817A-440, 8817A-441, 8817A-442, 8817A-443, 8817A-444, 8817A-445, 8817A-446, 8817A-447, 8817A-448, 8817A-449, 8817A-450, 8817A-451, 8817A-452, 8817A-453, 8817A-454, 8817A-455, 8817A-456, 8817A-457, 8817A-458, 8817A-459, 8817A-460, 8817A-461, 8817A-462, 8817A-463, 8817A-464, 8817A-465, 8817A-466, 8817A-467, 8817A-468, 8817A-469, 8817A-470, 8817A-471, 8817A-472, 8817A-473, 8817A-474, 8817A-475, 8817A-476, 8817A-477, 8817A-478, 8817A-479, 8817A-480, 8817A-481, 8817A-482, 8817A-483, 8817A-484, 8817A-485, 8817A-486, 8817A-487, 8817A-488, 8817A-489, 8817A-490, 8817A-491, 8817A-492, 8817A-493, 8817A-494, 8817A-495, 8817A-496, 8817A-497, 8817A-498, 8817A-499, 8817A-500, 8817A-501, 8817A-502, 8817A-503, 8817A-504, 8817A-505, 8817A-506, 8817A-507, 8817A-508, 8817A-509, 8817A-510, 8817A-511, 8817A-512, 8817A-513, 8817A-514, 8817A-515, 8817A-516, 8817A-517, 8817A-518, 8817A-519, 8817A-520, 8817A-521, 8817A-522, 8817A-523, 8817A-524, 8817A-525, 8817A-526, 8817A-527, 8817A-528, 8817A-529, 8817A-530, 8817A-531, 8817A-532, 8817A-533, 8817A-534, 8817A-535, 8817A-536, 8817A-537, 8817A-538, 8817A-539, 8817A-540, 8817A-541, 8817A-542, 8817A-543, 8817A-544, 8817A-545, 8817A-546, 8817A-547, 8817A-548, 8817A-549, 8817A-550, 8817A-551, 8817A-552, 8817A-553, 8817A-554, 8817A-555, 8817A-556, 8817A-557, 8817A-558, 8817A-559, 8817A-560, 8817A-561, 8817A-562, 8817A-563, 8817A-564, 8817A-565, 8817A-566, 8817A-567, 8817A-568, 8817A-569, 8817A-570, 8817A-571, 8817A-572, 8817A-573, 8817A-574, 8817A-575, 8817A-576, 8817A-577, 8817A-578, 8817A-579, 8817A-580, 8817A-581, 8817A-582, 8817A-583, 8817A-584, 8817A-585, 8817A-586, 8817A-587, 8817A-588, 8817A-589, 8817A-590, 8817A-591, 8817A-592, 8817A-593, 8817A-594, 8817A-595, 8817A-596, 8817A-597, 8817A-598, 8817A-599, 8817A-600, 8817A-601, 8817A-602, 8817A-603, 8817A-604, 8817A-605, 8817A-606, 8817A-607, 8817A-608, 8817A-609, 8817A-610, 8817A-611, 8817A-612, 8817A-613, 8817A-614, 8817A-615, 8817A-616, 8817A-617, 8817A-618, 8817A-619, 8817A-620, 8817A-621, 8817A-622, 8817A-623, 8817A-624, 8817A-625, 8817A-626, 8817A-627, 8817A-628, 8817A-629, 8817A-630, 8817A-631, 8817A-632, 8817A-633, 8817A-634, 8817A-635, 8817A-636, 8817A-637, 8817A-638, 8817A-639, 8817A-640, 8817A-641, 8817A-642, 8817A-643, 8817A-644, 8817A-645, 8817A-646, 8817A-647, 8817A-648, 8817A-649, 8817A-650, 8817A-651, 8817A-652, 8817A-653, 8817A-654, 8817A-655, 8817A-656, 8817A-657, 8817A-658, 8817A-659, 8817A-660, 8817A-661, 8817A-662, 8817A-663, 8817A-664, 8817A-665, 8817A-666, 8817A-667, 8817A-668, 8817A-669, 8817A-670, 8817A-671, 8817A-672, 8817A-673, 8817A-674, 8817A-675, 8817A-676, 8817A-677, 8817A-678, 8817A-679, 8817A-680, 8817A-681, 8817A-682, 8817A-683, 8817A-684, 8817A-685, 8817A-686, 8817A-687, 8817A-688, 8817A-689, 8817A-690, 8817A-691, 8817A-692, 8817A-693, 8817A-694, 8817A-695, 8817A-696, 8817A-697, 8817A-698, 8817A-699, 8817A-700, 8817A-701, 8817A-702, 8817A-703, 8817A-704, 8817A-705, 8817A-706, 8817A-707, 8817A-708, 8817A-709, 8817A-710, 8817A-711, 8817A-712, 8817A-713, 8817A-714, 8817A-715, 8817A-716, 8817A-717, 8817A-718, 8817A-719, 8817A-720, 8817A-721, 8817A-722, 8817A-723, 8817A-724, 8817A-725, 8817A-726, 8817A-727, 8817A-728, 8817A-729, 8817A-730, 8817A-731, 8817A-732, 8817A-733, 8817A-734, 8817A-735, 8817A-736, 8817A-737, 8817A-738, 8817A-739, 8817A-740, 8817A-741, 8817A-742, 8817A-743, 8817A-744, 8817A-745, 8817A-746, 8817A-747, 8817A-748, 8817A-749, 8817A-750, 8817A-751, 8817A-752, 8817A-753, 8817A-754, 8817A-755, 8817A-756, 8817A-757, 8817A-758, 8817A-759, 8817A-760, 8817A-761, 8817A-762, 8817A-763, 8817A-764, 8817A-765, 8817A-766, 8817A-767, 8817A-768, 8817A-769, 8817A-770, 8817A-771, 8817A-772, 8817A-773, 8817A-774, 8817A-775, 8817A-776, 8817A-777, 8817A-778, 8817A-779, 8817A-780, 8817A-781, 8817A-782, 8817A-783, 8817A-784, 8817A-785, 8817A-786, 8817A-787, 8817A-788, 8817A-789, 8817A-790, 8817A-791, 8817A-792, 8817A-793, 8817A-794, 8817A-795, 8817A-796, 8817A-797, 8817A-798, 8817A-799, 8817A-800, 8817A-801, 8817A-802, 8817A-803, 8817A-804, 8817A-805, 8817A-806, 8817A-807, 8817A-808, 8817A-809, 8817A-810, 8817A-811, 8817A-812, 8817A-813, 8817A-814, 8817A-815, 8817A-816, 8817A-817, 8817A-818, 8817A-819, 8817A-820, 8817A-821, 8817A-822, 8817A-823, 8817A-824, 8817A-825, 8817A-826, 8817A-827, 8817A-828, 8817A-829, 8817A-830, 8817A-831, 8817A-832, 8817A-833, 8817A-834, 8817A-835, 8817A-836, 8817A-837, 8817A-838, 8817A-839, 8817A-840, 8817A-841, 8817A-842, 8817A-843, 8817A-844, 8817A-845, 8817A-846, 8817A-847, 8817A-848, 8817A-849, 8817A-850, 8817A-851, 8817A-852, 8817A-853, 8817A-854, 8817A-855, 8817A-856, 8817A-857, 8817A-858, 8817A-859, 8817A-860, 8817A-861, 8817A-862, 8817A-863, 8817A-864, 8817A-865, 8817A-866, 8817A-867, 8817A-868, 8817A-869, 8817A-870, 8817A-871, 8817A-872, 8817A-873, 8817A-874, 8817A-875, 8817A-876, 8817A-877, 8817A-878, 8817A-879, 8817A-880, 8817A-881, 8817A-882, 8817A-883, 8817A-884, 8817A-885, 8817A-886, 8817A-887, 8817A-888, 8817A-889, 8817A-890, 8817A-891, 8817A-892, 8817A-893, 8817A-894, 8817A-895, 8817A-896, 8817A-897, 8817A-898, 8817A-899, 8817A-900, 8817A-901, 8817A-902, 8817A-903, 8817A-904, 8817A-905, 8817A-906, 8817A-907, 8817A-908, 8817A-909, 8817A-910, 8817A-911, 8817A-912, 8817A-913, 8817A-914, 8817A-915, 8817A-916, 8817A-917, 8817A-918, 8817A-919, 8817A-920, 8817A-921, 8817A-922, 8817A-923, 8817A-924, 8817A-925, 8817A-926, 8817A-927, 8817A-928, 8817A-929, 8817A-930, 8817A-931, 8817A-932, 8817A-933, 8817A-934, 8817A-935, 8817A-936, 8817A-937, 8817A-938, 8817A-939, 8817A-940, 8817A-941, 8817A-942, 8817A-943, 8817A-944, 8817A-945, 8817A-946, 8817A-947, 8817A-948, 8817A-949, 8817A-950, 8817A-951, 8817A-952, 8817A-953, 8817A-954, 8817A-955, 8817A-956, 8817A-957, 8817A-958, 8817A-959, 8817A-960, 8817A-961, 8817A-962, 8817A-963, 8817A-964, 8817A-965, 8817A-966, 8817A-967, 8817A-968, 8817A-969, 8817A-970, 8817A-971, 8817A-972, 8817A-973, 8					

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124951	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO	28769	S/E CHALLACOLLO I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec, restricción en apoyo al lavado de aisladores de la línea de Transmisión.	Instalación con riesgo: 1220KV Lagunas-Challacollo, CL. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos de lavado de aislación en instalación ennegrecida realizados por Transalec. Nivel de Riesgo: Bajo.	S/E Challacollo: S201 No recomendar. Lavados entre estructuras: E120-E125	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	06-12-24 08:00
2024124756	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS	28725	S/E PUQUJOS I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución de no recomendar de interruptor S201 de S/E Puqujos, ante una eventual desconexión intempestiva de la línea de transmisión Lagunas-Puqujos, producto de trabajos de lavado de aislación de equipos primarios patio 220KV en S/E Lagunas, a solicitud de empresa Transalec.	Instalación en riesgo: 17 Lagunas - Puqujos 220KV CL. Duración del riesgo: Mientras realizan trabajos de aislación en equipos energizados de S/E Lagunas. Nivel del riesgo: Bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	06-12-24 07:00
2024124757	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO	28769	S/E CHALLACOLLO I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución de no recomendar de interruptor S201 de S/E Challacollo, ante una eventual desconexión intempestiva de la línea de transmisión Lagunas-Challacollo, producto de trabajos de lavado de aislación de equipos primarios patio 220KV en S/E Lagunas, a solicitud de empresa Transalec.	Instalación en riesgo: 17 Lagunas - Challacollo 220KV CL. Duración del riesgo: Mientras realizan trabajos de lavado de aislación de equipos energizados en S/E Lagunas 220KV. Nivel del riesgo: Bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	06-12-24 07:00
2024124746	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar barra A 220 kV y barra B de 220 kV en un servicio en SE Condorens por faenas de Armado. Montaje de nuevos desconectores BRT1-1A (Pentagray) bajo barra A, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condorens OS 438, NUP 678.	Riesgo controlado, mientras se trabaja Bajo Barra A 220 kV desconectada, Barra B de Barra A a Barra B 220 kV SE Condorens se encontrará en servicio. Considerar Barra A desconectada solo durante el periodo diario de 08 a 18 hrs mientras duren las faenas y posterior a este horario Barra A queda disponible al servicio.	Manifiestos de Cambio de Barra A a Barra B 2024123967. Barra A quedará disponible claramente posterior a la ejecución de las faenas contempladas entre las 08 a 18 hrs. (PT 12712 registro interno Transalec)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	05-12-24 14:00
2024124685	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 22699 22702	S/E LAGUNAS I21 S/E LAGUNAS I9 S/E LAGUNAS I8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transalec. S/E Lagunas 220 kV. Lavado de aislación equipos primarios Patio 220KV, padlocks, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcas de líneas, conformas al evento y a la dirección de viento contempla los siguientes pafos: 1, 2, 3, 6, 10, 17, 171, 18, 16, 15, 14, 13, 12, 11, 105, 111, 112, 113, 114, 115. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00.	Trabajos de Transalec. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	S/E Lagunas: No recomendar interruptor S201. No recomendar interruptor S202. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	05-12-24 08:00
2024124620	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2515	S/E ITAHUE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección ABB patio B1 de EFE. NUP 4890.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Pruebas a nueva protección ABB RELATO y pruebas de integración de señales hacia RTU, SCADA y CEN del pafio B1 PECC. Instalaciones en Riesgo: Pafio Línea LB01, (TA PECC - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Echeques del jefe de faenas. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	05-12-24 08:00
2024124567	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2364	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al pafio B1 de S/E Laja", NUP 4801.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Tendido de cables de control desde TICC B1 a causa de control idóneo. Canalización y montaje de caja agrupamiento. Pruebas de cables de control y Protocolización, no se realizarán alambrados de equipos en servicio. Trabajo asociado a "Proyecto MNR Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al pafio B1 de S/E Laja", NUP 4801. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Laja a S.A.A. C.A. Laja o Pafio Línea LB01, LAI-Laja PECC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Desconectar Aislación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-24 08:00
2024123638	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Condorens NUP 878- Intervención remota de RTU RTAC (LOC) para rescatar las configuraciones. Intervención remota para la integración de señales de posición de los siguientes Equipos del pafio IT1 (S2T1-BRT1-1, BRT1-2-BRT1-1T) - Intervención Remota para realizar pruebas de estados efectivos y simuladas hacia nivel 3 de las señales. - Intervención Remota para realizar las pruebas de señales de comandos efectivos y simuladas hacia nivel 3 de las señales. - Pruebas de Señales S2T8 con el coordinador Eléctrico Nacional (Señales de estados del pafio IT1 (S2T1-BRT1-1-BRT1-2-BRT1-1T)	Riesgo controlado, se entrará a pérdida de comunicación por lo menos cuando se realicen los registros SCADA y RTUs.	Solicitud se suspenderá claramente al finalizar la jornada. (PT 1588 registro interno Transalec)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-24 08:00
2024123948	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2423	S/E CHARRUA B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charua: Trabajos de estudio de fundaciones existentes en desconectores del pafio B5, por obra reemplazo desconectores.	Actividades: S/E Charua: Trabajos de estudio de fundaciones existentes en desconectores del pafio B5, por obra reemplazo desconectores. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Riegos del jefe de faenas. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2024122521	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere rearmar Switch Local/Remoto a Local equipos de Punto AT/MT y sala de control de SE OSORNO por faenas correspondientes a - Intervención local y remoto de equipos de comunicaciones, RTU y SCADA. - Se realizarán regulados de FIREWALL, REDBOX, SWITCH. - Se realizarán regulados de la RTU SEL RTAC. - Se revisará la configuración de los equipos de comunicaciones (SWITCH, FIREWALL, REDBOX.). - Se revisará la configuración de la RTU SEL RTAC NUEVA. - Se habilitará direccionamiento IP para Protecciones y RTU SEL RTAC NUEVA. - Se reconfigurarán los equipos de comunicaciones para poder habilitar la SE OSORNO.	Riesgo controlado, se perderá comunicación por 5 min con subestación cuando se realice el Firewall. (PT 12478 registro interno STS).	Se mantendrá personal en terreno para atender contingencia. Solicitud se suspenderá claramente al finalizar la jornada. (PT 12478 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024122486	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere rearmar Switch Local/Remoto a Local equipos de Punto AT/MT y sala de control de SE OSORNO por faenas correspondientes a - Intervención local y remoto de equipos de comunicaciones, RTU y SCADA. - Se realizarán regulados de FIREWALL, REDBOX, SWITCH. - Se realizarán regulados de la RTU SEL RTAC. - Se revisará la configuración de los equipos de comunicaciones (SWITCH, FIREWALL, REDBOX.). - Se revisará la configuración de la RTU SEL RTAC NUEVA. - Se habilitará direccionamiento IP para Protecciones y RTU SEL RTAC NUEVA. - Se reconfigurarán los equipos de comunicaciones para poder habilitar la SE OSORNO.	Riesgo controlado, se perderá comunicación por 5 min con subestación cuando se realice la RTU. (PT 12477 registro interno STS).	Se mantendrá personal en terreno para atender contingencia. Solicitud se suspenderá claramente al finalizar la jornada. (PT 12477 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024123050	Subestación	Ejecución Exitosa	COBON S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	33860	PA S/E PARINAS 114 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Siliconado en BR10D-1,52014.BR104-2, BR104-1,52014.BR104-2 que se encuentran asociados a la Barra 1 de SE Jalisco. SOD 2673 con reposición diaria.	No posee nivel de riesgo, ya que la barra 1 a solicitud de Translec también estará fuera. Según SOD 2673 con reposición diaria.	Se requiere Desconexión BR10D-1,52014.BR104-2, BR104-1,52014.BR104-2, para realizar trabajos de siliconado, con reposición diaria según solicitud de Translec en SOD 2673.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 07:00	
2024123649	Subestación	Ejecución Exitosa	COBON S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	33868	PA S/E PARINAS 110 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Siliconado en BR10D-1,52014.BR104-2, BR104-1,52014.BR104-2 que se encuentran asociados a la Barra 1 de SE Jalisco. SOD 2673 con reposición diaria.	No posee nivel de riesgo, ya que la barra 1 a solicitud de Translec también estará fuera. Según SOD 2673 con reposición diaria.	Se requiere Desconexión BR10D-1,52014.BR104-2, BR104-1,52014.BR104-2, para realizar trabajos de siliconado, con reposición diaria según solicitud de Translec en SOD 2673.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 07:00	
2024123630	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos para la incorporación del proyecto NAB 2153, se actualizarán desplegados, nuevos puntos en la BDCCT, se comunicarán servidores y se realizarán pruebas STH con el CEN.	Nivel de riesgo bajo.	Durante los trabajos puede haber pérdida de datos por conmutación de servidores, pérdida de datos por copia de desplegados y BDC. Trabajos en riesgo para la operación.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-24 08:00	
2024123051	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANZEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15592	S/E DUQUECO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Preservación punto 12 línea 220 KV Duqueco Los Puentes, a solicitud de Translec por desarmado, empalmado, cambio de alfileres, retiro de conductor (Arar 900) y tendido de nuevo conductor (ARCC). Continúa desde la estructura E145H y Manto de línea S/E Varones, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco. Prueba HI-POT entre estructura E145H y Manto de línea S/E Varones.	Riesgo controlado por Translec.	Desconexión solicitada por Translec durante todo el periodo indicado en SO- SOD 12985 de Translec, registro interno Transmexel SO RELACIONADA 2024123499	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-24 07:00	
2024122443	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22887 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de STN, por trabajos con personal de LVIV de reemplazo de aislación en circuito 1 y 2 en LAT Copper - O'Higgins, entre las estructuras 1 y 2 y 3.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados.	Se requiere orden de no trabajar en SE O'Higgins 5217 y 5218.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-24 07:00	
2024122545	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	1579	T20 S/E MARIA ELENA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T1 120/225 KV de SE Maria Elena a solicitud de Generación Solar Spa por faenas correspondientes a NUPOTEN BESS Ma. Clara, adecuamientos en Media Tensión en switchgear 280V. 1.- Impreso de cables de media tensión a switchgear de switchgear. 2.- Desconexión mufas en aislación en circuito 1 y 2 en Celda 1, 5, 7, 8 y 10. 3.- Pruebas VLF en circuitos PVI, PVI, PVI, PVI y PVI. 4.- Armado mufa T en circuito PVI y PVI. Armado mufa L en circuito BESS1, BESS2, BESS3 y BESS4. PVI, PVI y PVI. 5.- Conexión BESS2 en Celda 2, BESS3 en Celda 3, PVI en Celda 5, PVI y PVI en Celda 7, PVI y PVI en Celda 8, BESS1 en Celda 10.	El riesgo de la barra es controlado y se realizará con instalaciones desconectadas y coordinadas con Central Solar Spa.	Faenas en coordinación con Central Solar Spa. Planta solar estará desconectada según SO 2024119502, SOD 1440 de central solar Spa, registro interno S417.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024122703	Substation	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	13342	S/E LAJA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja- Conectado AT entre equipo híbrido desenergizado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1, con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conexcionados en AT. - No recomendar interruptores asociados a	Bajo	Actividades: S/E Laja- Conectado AT entre equipo híbrido desenergizado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1, con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conexcionados en AT. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Ringo: Barra 66 kV- Laja. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Proyecto MB Ampliación en S/E Laja (RTA-ATM) - Etapa N°1, 2028	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 08:00	
2024122702	Substation	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 66KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja- Conectado AT entre equipo híbrido desenergizado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1, con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conexcionados en AT. - No recomendar interruptores asociados a	Bajo	Actividades: S/E Laja- Conectado AT entre equipo híbrido desenergizado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1, con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conexcionados en AT. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Ringo: Barra 66 kV- Laja. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Proyecto MB Ampliación en S/E Laja (RTA-ATM) - Etapa N°1, 2028	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 08:00	
2024122031	Substation	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	PA S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por proyecto integradas de desconectadores paño HS. Bajo de S/E Alto Jahuel NUP 485L.	Bajo	Actividades: Jahuel: Pruebas de señales de estado por integración de nuevos BMS-1 y BMS-2 (NUP 485L). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Ringo: Palla Línea LMS, AJA-Florida 1.- Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E A. Jahuel. Delimitación de la zona de trabajo, copia de mecanismo BMS-1, BMS-2 y bastidor MB1 120 kV. NOTA: El paño LMS, Alto Jahuel, Florida CL, se encuentra desconectado eléctricamente de las barras de AT y línea LMS-AJA-Jahuel.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 08:00	
2024121462	Substation	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	837	S/E CABRERO	1066	BA S/E CABRERO 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CABRERO: NUP 3610 "Trasera de pruebas Inyección de Corrientes en la ERE, Verificación remota de variables auxiliares, Protección ERS se encuentra bloqueada y Fuera de servicio". Durante la faena la protección ERS se encontrará con sus VBS de 3000 voltios.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-02020 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 08:00	
2024120793	Substation	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2732	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885. - S/E Entre Rios: Montaje y pruebas GS intertempo para nuevo Diagrama N°7, porlo 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Montaje y pruebas GS intertempo para nuevo Diagrama N°7, porlo 500 kV. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Ringo: Barra 500 kV, Sección 1-Entre Rios. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 08:00	
2024120543	Substation	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSVIELES S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comisionamiento, programación, pruebas localiz, SCADA y SITR del paño J71 y J771 proyecto NUP 878.	Nivel de riesgo bajo y controlado. Equipos fuera de servicio.	PT 2024-02040 registro interno de Transmisi. Los trabajos a realizar están asociados a equipos de los cuales no están en servicio, ya que estos están asociados al proyecto NUP 878	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 08:00	
2024120772	Substation	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NOROCC S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	29135 29136	S/E CENTINELA JB1 S/E CENTINELA JB2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de Topografía - Extracción bajo barra 2. - Trabajo de IFF (Carga y Descarga) - Instalación de enfiladuras en excavación. - Relleno, perfilado, compactado y excavación - Conformación de Moldeaje, instalación de moldajes y descimbre. - Instalación de monofolios - Presumado de estructuras - Represado de MPT. - Montaje de estructura bajas y altas.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	PT 2024-02040 registro interno de Transmisi. Los trabajos a realizar están asociados a equipos de los cuales no están en servicio, ya que estos están asociados al proyecto NUP 878	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024121704	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSDEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	24245	PA S/E CONDORES JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita No Reconectar S2R de SE Condores por temas de cambio de topografía del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar las TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BBST1-2 existente, realización Asistores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asistores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectores BBST1-2 y BBST1-3A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878	Riesgo controlado, paflo IT1 se encuentra desconectado.	Solicitud se suspenderá el día viernes 11 de febrero de 2025 al finalizar la jornada. (PT 1235 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:00	
2024121749	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asistores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asistores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectores BBST1-2 y BBST1-3A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878	Bajo riesgo controlado de afectación a las instalaciones y personal.	Se solicita por parte de Transdel deshabilitar la reconexión del 5233 en SE Condores.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:00	
20241217099	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	7563 12565	S/E SAN LUIS JB S/E SAN LUIS JB.4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colibun se requiere realizar medidas operacionales sobre paflo 15 y JB en S/E San Luis por trabajos de mantenimiento de equipo primarios en Central Nahuelco	Riesgos declarados por empresa Colibun	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024122344	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_ emergencia a	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas efectivas de disparos, arranques, encadenamientos y saltos de equipos desvinculados de la operación, S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui la emergencia preventiva de armarios de control y protecciones de los nuevos paflos 17 y 103, configuración del controlador y redes de protecciones de los nuevos paflos 17 y 103, verificación de circuitos de los nuevos paflos 17 y 103 y pruebas de control y protecciones Turno B Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo	Bajo	Actividades: Pruebas efectivas de disparos, arranques, encadenamientos y saltos de equipos desvinculados de la operación, S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui la emergencia preventiva de armarios de control y protecciones de los nuevos paflos 17 y 103, Configuración del controlador y redes de protecciones de los nuevos paflos 17 y 103 y pruebas de control y protecciones Turno B Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-24 07:00	
2024122343	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_ emergencia a	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144, Tendido de cables de fuerza, control y conexiones en paflo 17 y 103 hacia sala de 550G, control diagnóstico 3 y control diagnóstico 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de bajo tensión.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y conexiones en paflo 17 y 103 hacia sala de 550G, control diagnóstico 3 y control diagnóstico 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de bajo tensión. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-24 07:00	
2024123081	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_ emergencia a	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui: Montaje de postes en paflo 17 y 103 y montaje de luminarias en pilar del marco de línea(foco).	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui: Montaje de postes en paflo 17 y 103 y montaje de luminarias en pilar del marco de línea(foco). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo	No tiene consumo afectado		ninguno		28-11-24 07:00	
2024113771	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PIQ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención a SCADA en S/E PIQ. Durante los trabajos las instalaciones se encuentran sin suministro eléctrico al CEN. Actividades relacionadas al mantenimiento mayor vigente. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que las instalaciones se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor.	Las instalaciones de PVV Quilagua y S/E PIQ se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor. 2024109450 y 2024109451.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-11-24 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024123028	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_0 emergencia	otro: grupo_0 emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A utilidad de Calahuasi NUP 3555, Movimiento de andamios, modificación de cerco perimetral, levantamiento de punto Punch list, en el interior del patio JS. -	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A utilidad de Calahuasi NUP 3555, Movimiento de andamios, modificación de cerco perimetral, levantamiento de punto Punch list, en el interior del patio JS. Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: S/GG. Tarapacá - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: Tarapacá, Conos, señalética, banners duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar personas. Afectos: Condiciones requeridas. Condición: C. Barra 2 A disposición de jefe de fama. B9B2-1T A disposición de jefe de fama. B9B5-1T Abierto y Bloqueado. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-24 07:00
2024120448	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	23406	S/E CENTRAL TOCOPILLA IAT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control busbar KTR1	Riesgo bajo según análisis	BBAT1-1 Abierto y Bloqueado. BBAT1-2 A disposición de jefe de fama. BBAT1-2T A disposición de jefe de fama. BBAT1-3 A disposición de jefe de fama. BBAT1-3T A disposición de jefe de fama. BBAT1-4 A disposición de jefe de fama. - Bloqueo de BU de emergencia. 2024-12-01. -	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 08:00
2024119712	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	15051	S/E ITAHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de montaje por nueva protección patio C2 de S/E Itahue. NUP 5063.	Bajo	Itahue: Montaje, alambres, previos y pruebas al cable desvinculado del sistema de control por nueva protección en patio C2 de 13,2 kV. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la recombinación. - Instalaciones en Riesgo: Pólo línea LCO2, ITA-SAA y pobl. Itahue. - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: Subestación Itahue, Delimitación zona de trabajo. Nueva protección patio C2. Desconexión de la subestación de S/E Itahue. -	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 08:00
2024119151	Subestación	Ejecución Extensa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	1671	S/E CENTRAL SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS SPA)	15267	S/E CENTRAL SAN ANDRÉS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Migración de señales S7R porque solar actualmente reportada desde servidores Saesa a servidores de Inmages y ser reportados por estos al BESS de San Andrés, se vera afectado los % de disponibilidad del S7R del parque mientras duren los trabajos.	Migración de señales S7R porque solar actualmente reportada desde servidores Saesa a servidores de Inmages y ser reportados por estos al BESS de San Andrés, se vera afectado los % de disponibilidad del S7R del parque mientras duren los trabajos. El riesgo es bajo ya que solo son trabajos de configuración de señales de comunicación.		No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 08:00
2024119710	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	590	S/E SALZAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos pendientes por obra de reemplazo de Transformador N°4 de S/E Saucal NUP 4715.	Bajo	Actividades: S/E Saucal: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación. Pruebas efectivas, verificación de alarmas y de señales (digitales y analógicas CNOT - CEN) - ATTA S/E Saucal. Instalaciones en Riesgo: L1548V Saucal, Ramague, C1 a Tr. Tiffado SA, 154/110KV Saucal o SCADA Local SE Saucal. Temporalidad de los trabajos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: Subestación Saucal, Delimitación de zona de Trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 08:00
2024120530	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	21210	PA S/E ATACAMA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A utilidad de TENG 100V 10, 20kV Medidas Eléctricas Transformador Principal TIGSA.	Instalaciones en Riesgo: Patio J1, SE atacama Temporalidad de los trabajos: al termino de la unidad TIGSA. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación atacama, Patio J1, Insuficiente. Bloques del jefe de fama: No hay. Nota Enel informa mantenimiento mayor de la unidad TIGSA.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 00:00
2024120484	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1825	S/E CENTRAL ATACAMA	1456	T20 S/E CENTRAL ATACAMA ITG1A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y mudas eléctricas transformador de potencia 25/220 KV TIGSA.	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno.	Trabajos asociados a la SD_20240124128	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-24 00:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Subestación	RI(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024119005	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de Firewall de contingencia, para mantener operatividad SCADA.	Bajo	Actividades: Implementación de firewall de contingencia, para mantener operatividad SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA. Transferir ruido Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119302	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	34368 S/E HAMBURGO B1 [EN_REVISION] 17926 S/E HAMBURGO 4.16 KV BP1 17927 S/E HAMBURGO 4.16 KV BP2 17928 S/E HAMBURGO 89 KV 22558 S/E HAMBURGO B1 22559 S/E HAMBURGO B2 22560 S/E HAMBURGO DT1 22561 S/E HAMBURGO DT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas "SAT" de subestación digital del nuevo punto línea transformador, certificaciones de protecciones nuevas, pruebas nivel 0, 1, 2, 3 y 5TH. Armario de control y protecciones de punto Línea B1 (0770-CC-034), armario de Ringing Unit (NUP) (0770-CC-037).	riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimiento.	S/E Hamburg: No Reanudar 12871 y 12872.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 07:00		
2024119301	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	34368 S/E HAMBURGO B1 [EN_REVISION] 17926 S/E HAMBURGO 4.16 KV BP1 17927 S/E HAMBURGO 4.16 KV BP2 17928 S/E HAMBURGO 89 KV 22558 S/E HAMBURGO B1 22559 S/E HAMBURGO B2 22560 S/E HAMBURGO DT1 22561 S/E HAMBURGO DT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Upgrade de RTU 5300-RT-125 existente. Puede interferencia en las comunicaciones. Actualización de Hardware y Software de RTU, integración de IED's de nueva subestación digital, extracción de Backup, instalación de tarjetas (MODCAN) R8002, carga de nuevas configuraciones. Pruebas SAT nuevos módulos RTU560.	riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimiento.	S/E Hamburg: No Reanudar 12871 y 12872.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 07:00		
2024118625	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Integración de señales a sistema SCADA de nuevos puntos IT8 y IT9 por proyecto de nueva línea 7 de Metro (NUP 2401).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Integración de señales a sistema SCADA de nuevos puntos IT8 y IT9 por proyecto de nueva línea 7 de Metro (NUP 2401). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA, ruido Cerro Nava y Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-11-24 08:00	
2024117214	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	15788 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K8 13638 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K9 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Reemplazo de bobina anti ferro resonancia y pruebas SAT de devanado primario y secundario de transformadores de potencial 500 kV (3-TNPS) en GS 500kV en S/E Lo Aguirre. NUP 1330, etapa 1. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Reemplazo de bobina anti ferro resonancia y pruebas SAT de devanado primario y secundario de transformadores de potencial 500 kV (3-TNPS) en GS 500kV en S/E Lo Aguirre. NUP 1330, etapa 1. Trabajos previos. Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 2 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: S/E Lo Aguirre. Delimitación de la zona de trabajo. Selector local/remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-11-24 08:00		
2024118624	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Integración de señales a sistema SCADA de nuevos puntos IT8 y IT9 por proyecto de nueva línea 7 de Metro (NUP 2401).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Integración de señales a sistema SCADA de nuevos puntos IT8 y IT9 por proyecto de nueva línea 7 de Metro (NUP 2401). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA, ruido Cerro Nava y Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-11-24 08:00	
2024115541	Subestacion	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23602 PA S/E PUNTA SIERRA J4 23603 PA S/E PUNTA SIERRA J5 23604 PA S/E PUNTA SIERRA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1283 Etapa 2. Cambio en ajustes en equipos de control y protección según nuevo ECAIP.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos en el marco de la etapa 2 del NUP 1283	No tiene consumo afectado		modification_proteccion		18-11-24 08:00		
2024116387	Subestacion	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	35422 S/E PUNTA SIERRA F8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Confiabilidad: energización, carga y descarga de BESS Punta Sierra a través de la cable PE NUP 4001.	Riesgo bajo, Pruebas solicitadas, coordinadas y ejecutadas bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Pruebas en BESS de Punta Sierra	No tiene consumo afectado		ninguno		15-11-24 19:00		
2024115420	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	2381 PA S/E CERRO NAVA J2 2388 PA S/E CERRO NAVA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Pruebas Funcionales en armarios de control y protecciones, y de equipos primarios de nuevos puntos IT8 y IT9, por obra de nueva línea 7 de Metro S.A. (NUP 2401). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Pruebas Funcionales en armarios de control y protecciones y de equipos primarios de nuevos puntos IT8 y IT9, por obra de nueva línea 7 de Metro S.A. (NUP 2401). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava: SSAA CA o CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024080531	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO 84	Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar 5284 de SE Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de líneas, rosa y corte de árboles dentro y fuera de Franja de servidumbre.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A. 17 de Palmucho, Registro interno STG	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupos SAESA. Faenas asociada a SD 20240804102, 15000 N° 07 de Palmucho, Registro interno STG	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-24 08:00	
2024080530	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	31221	S/E SANTA BARBARA 81	Roca y poste franja servidumbre		No Reconectar 5281 de SE Santa Barbara a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de líneas, rosa y corte de árboles dentro y fuera de Franja de servidumbre de línea 66 kv Duqueco - Santa Barbara.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A. 17 de Palmucho, Registro interno STG	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupos SAESA. Faenas asociada a SD 20240804102, 15000 N° 07 de Palmucho, Registro interno STG	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-24 08:00	
2024080527	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	31222	S/E SANTA BARBARA 82	Roca y poste franja servidumbre		No Reconectar 5282 de SE Santa Barbara a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de líneas, rosa y corte de árboles dentro y fuera de Franja de servidumbre de línea 66 kv Santa Barbara Faenas Piqueo y reparación de torres inclinadas.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A. 17 de Palmucho, Registro interno STG	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupos SAESA. Faenas asociada a SD 20240804102, 15000 N° 08 de Palmucho, Registro interno STG	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-24 08:00	
2024080376	Subestación	Ejecución Extensa	ENIGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	17970	S/E MEJILLONES 23 kv	Otro Tipo de Trabajo		Construcción nueva barra 230V S/E Mejillones, NUB 4164	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas pertinentes para un trabajo seguro	Condiciones Operacionales: Alarma 5281, BBE-1, BBE-2 Consumos regulados según regulados mediante interruptor provisto 5237NO.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-08-24 08:00	
2024081417	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	664	T20 S/E COMBARBALA RT2	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión Transformador N° 2, 66/13,2 kv por mantenimiento correctivo, se requiere hacer revisión interna, según estudio cronograma realizado, donde se encuentran anexados en el anexo adjunto.	Trabajo realizado con procedimientos internos de CSE Transmisión.	Las cargas serán reguladas mediante T1 y T2 de la misma subestación, mediante cierre del interruptor acoplador 1325.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-08-24 07:00	
2024070478	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Desconexión	Origen Interno	Programada	1841	S/E CERRO COLORADO	17855 17856 21468 21469 21470 21471 21472	S/E CERRO COLORADO 110 kv S/E CERRO COLORADO 12 kv S/E CERRO COLORADO HL S/E CERRO COLORADO HT1 S/E CERRO COLORADO HT1 S/E CERRO COLORADO HT2 S/E CERRO COLORADO CT2	Otro Tipo de Trabajo		Debido al proceso de cierre temporal que está llevando Minera Cerro Colorado, donde la configuración del sistema EDAC-BF no tiene funcionalidad debido a que las cargas que están en el sistema actual y en la propuesta aprobada por el CSE, no están energizadas. El que se requiere la inhabilitación transitoria del EDAC-BF de CHMC.	El riesgo es bajo dada la naturaleza del trabajo.	El EDAC-BF no operará debido a que no hay cargas que dependan para cada estación.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-07-24 10:00	
2020049324	Subestación	Ejecución Extensa	CSE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forosero	1833	S/E CHILAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Resumen de controlador HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL SH2T EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-07-20 13:36	
2018051252	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSNEMEL	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosero	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220kv SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220kv SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo		Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los pafos JS y JE de SAESA.	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los pafos JS y JE de SAESA. Requiere SP Restrcciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 2-O, Almagro a Barra 220kv, Sección 1-O. En los Quilos se realizará instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cabezera óptica y fusión de flammets. Se realizará también "pruebas flammets y certificación de entores".	No tiene consumo afectado		ninguno		19-08-18 21:00		
2017019134	Subestación	Ejecución Parcial	COLBÚN	4	Intervención	Origen Interno	Programada	285	S/E CENTRAL LOS QUILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		En las Oficis se realizará instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cabezera óptica y fusión de flammets. Se realizará también "pruebas flammets y certificación de entores".	En las Oficis se realizará instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cabezera óptica y fusión de flammets. Se realizará también "pruebas flammets y certificación de entores".	No tiene consumo afectado		ninguno		02-05-17 08:00		
27020	Subestación	Ejecución Extensa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BÍO BÍO	telecomunicación	otro: telecomunicación	Servicios Auxiliares		Desdobleamiento del esquema EDAC de BF y STB de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desdobleamiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 163/2006. Fechas: 17/3-23-08-2016 hasta el 30-10-2016	Desdobleamiento del esquema EDAC de BF y STB de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desdobleamiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 163/2006. Fechas: 17/3-23-08-2016 hasta el 30-10-2016	No tiene consumo afectado		ninguno		24-05-16 11:40		
7304	Subestación	Ejecución Extensa	PARKUE EOLICO EL ARRATAN	1922	Intervención	Origen Interno	Curso Forosero	1098	S/E EL ARRATAN	1489	BA S/E EL ARRATAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares		Desconexión de Transformador de 33/10 KV debido a pérdida de aislamiento en multa lado 33kv, mismos se realizan trabajos correctivos, los 33/10 serán energizados mediante GE.	Desconexión de Transformador de 33/10 KV debido a pérdida de aislamiento en multa lado 33kv, mismos se realizan trabajos correctivos, los 33/10 serán energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-05-16 14:40		

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	1758	606	Central	1850	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124955	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIA EDUCIA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758		PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Medición de ruido mes de Noviembre, límite generación PE Mesamavida a 43.2 MW, debiendo aerogeneradores 13, 14, 15, 34bis y 43bis	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Límitad con limitación de programación)		09-12-24 21:35
2024125152	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140		TER EL PEÑON	775	TER EL PEÑON (US-US0)	Otro Tipo de Trabajo	81	Prueba a plena capacidad (81MW) para verificación de parámetros de las unidades, la prueba se realizará por 5 horas continuas	El riesgo del trabajo es bajo.	Prueba a plena carga de la central completa por 5 horas continuas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 21:00
2024181879	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704		PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de campos del sol fuera de horario de producción solar para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de la cadena de red	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		09-12-24 20:00
2024124944	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIA EDUCIA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758		PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	38.4	Medición de ruido mes de Noviembre, límite generación PE Mesamavida a 48 MW, debiendo aerogeneradores del 01 al 05	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Límitad con limitación de programación)		09-12-24 19:15
2024124942	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIA EDUCIA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758		PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Medición de ruido mes de Noviembre, límite generación PE Mesamavida a 43.2 MW, debiendo aerogeneradores 13, 14, 15, 34bis y 43bis	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Límitad con limitación de programación)		09-12-24 13:55
2024126147	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488		TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	124	Medición de ruido mes de Noviembre, límite generación PE Mesamavida a 43.2 MW, debiendo aerogeneradores 13, 14, 15, 34bis y 43bis	No hay riesgo, la unidad solo tendrá o disminuirá carga en función a 124 MW dependiendo del escálon de frecuencia del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad en 124 MW y CPF habilitado	Prueba necesaria para ayudar requiera del CPF en mínimo técnico.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 13:00
2024124623	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Programada	162		HP LA HIGUERA	56	HP LA HIGUERA U1	Otro Tipo de Trabajo	85.3	Pruebas potencia máxima en unidad 1 de central hidroeléctrica La Higuera.	Bajo riesgo unidad en servicio.	Pruebas potencia máxima de unidades HLT, comenzar por Unidad 1, una vez concluidas continúan con Unidad 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		09-12-24 12:00
2024124627	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Programada	162		HP LA HIGUERA	57	HP LA HIGUERA U2	Otro Tipo de Trabajo	85.3	Pruebas potencia máxima en unidad 2 de central hidroeléctrica La Higuera.	Bajo riesgo unidad en servicio.	Pruebas potencia máxima de unidades HLT, comenzar por Unidad 1, una vez concluidas continúan con Unidad 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		09-12-24 12:00
2024122877	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864		PFV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181.25	Prueba ensayo performance solo (PS) para planta fotovoltaica COPA, con motivo de Evaluación de cumplimiento del modulo contractual de la generación de parque solar. Se enviará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Coya en comparación con su potencial teórico. Se requiere parque llenado para poder realizar la prueba de PE a mismo recurso y así medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener acceso limitado.	El riesgo bajo según de la prueba, es decir solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado a CEL, además se enviará al CEL procedimiento de prueba y programa de pruebas, de PE.	Para las pruebas se requiere energizado todos los inversores al 100% de su producción y sin limitación la en la generación (no participar en primarias) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, es decir solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado a CEL, además se enviará al CEL procedimiento de prueba y programa de pruebas, de PE.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 12:00
2024120059	Central Generadora	Ejecución Extensa	LICAN SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	107		HP LICAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	18	Las pruebas tienen como objetivo obtener datos sobre los diferentes niveles de carga en el canal de abducción HP Lican. Los cuartos serán utilizados para realizar el aforo del canal mediante instrumentación para elaborar las curvas de descarga. Durante estas pruebas, las Unidades de HP Lican operarán a diferentes niveles de carga, ajustándose a los volúmenes en el nivel de canal.	El riesgo es bajo, ya que se centra exclusivamente en la realización de pruebas en el canal abducción HP Lican. Estas pruebas tienen como objetivo obtener datos relacionados con diferentes niveles de carga, los cuales se utilizarán para llevar a cabo el aforo del canal y la elaboración de curvas de descarga. Todo el proceso se realiza bajo condiciones controladas y con medidas de seguridad adecuadas para garantizar la integridad de los trabajadores.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 10:00
2024125129	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS SPA	2051	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984		HP PIEDRAS NEGRAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos de mantenimiento en la SSE Corvales	Riesgo bajo, dado que es una desconexión a razón del mantenimiento de la SSE Corvales	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-24 09:00
2024125090	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PENUECHÉ S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181		HE PENUECHÉ		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	"Servicio de Comisionamiento y puesta en marcha de los cuatro Partidores Sueses ABB (PST - PSTN) de bombas de refrigeración U1 Y U2"	Riesgo bajo para el sistema	Servicio de Comisionamiento y puesta en marcha de los cuatro Partidores Sueses ABB (PST - PSTN) de bombas de refrigeración U1 Y U2	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 09:00
2024125147	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019		PFV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) en limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1205-RB, Procedimiento, Ensayo de SACC, BESS, El Manzano" aprobado por el Coordinador en carta D06206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) en limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1205-RB, Procedimiento, Ensayo de SACC, BESS, El Manzano" aprobado por el Coordinador en carta D06206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) en limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1205-RB, Procedimiento, Ensayo de SACC, BESS, El Manzano" aprobado por el Coordinador en carta D06206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 09:00
2024124367	Central Generadora	Ejecución Extensa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167		TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Pelambres. Cambio de asociación con equipos energizados a los bustring de entrada a las GIS lado 220KV y parte de 230KV.	No existen riesgos, los trabajos son de terceros	A solicitud de Minera los Pelambres. Cambio de asociación con equipos energizados a los bustring de entrada a las GIS lado 220KV y parte de 230KV Trabajo de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 09:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	1826	1830	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124895	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826		PPV TAMAYA SOLAR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	115.03	Cambio alimentación eléctrica panel equipos esenciales.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Durante trabajos por autonomía de UPS puede haber pérdida de comunicación entre sitio y CCE. Se contacta con operación local durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	09-12-24 09:00
2024122044	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELISOSA-AMALCO Y CONSTRUCCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1907		TER NUEVA ALDEA	329	TER NUEVA ALDEA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	U-2 generará en sala alimentando consumos propios mientras se le transfiera energía	Riesgo bajo, U-2 generará en sala alimentando consumos propios mientras se le transfiera energía	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	CSE (Conectada a Sistema Externo)	09-12-24 09:00
2024121418	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPMOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167		TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	125	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kv, patios 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32 (Ferreiros). Incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos de terreno, Central Espinos queda disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, porque solicitan 52kg bloque a la recomenación inmovilizado. Trabajos de terreno, Central Espinos queda disponible en caso de generación.	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kv, patios 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32 (Ferreiros). Incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos de terreno, Central Espinos queda disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	09-12-24 09:00
2024125094	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394		PPV MARIA ELENA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de protecciones 2IV cables 3 y 10 por Protecciones Schneider PPS10 divide las celdas 1 y 12 que son regulables. Protección de protecciones cables 3 y 10. Cables 3 y 10 no vuelven a energizar hasta autorización del CEN. Constatado de los medidores, y las pruebas de inyección primarias en medidores. Trabajos previos, no consideran energización del sistema BES5. Actividades asociadas a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas a STN: Abierta y Bloqueado 520T1-520T1 y celdas de media tensión. PPV Maria Elena fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Cambio de protecciones 2IV cables 3 y 10 por Protecciones Schneider PPS10 divide las celdas 1 y 12 que son regulables. Protección de protecciones cables 3 y 10. Cables 3 y 10 no vuelven a energizar hasta autorización del CEN. Constatado de los medidores, y las pruebas de inyección primarias en medidor es. Trabajos previos, no consideran energización del sistema BES5. Actividades asociadas a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas a STN: Abierta y Bloqueado 520T1-520T1 y celdas de media tensión. PPV Maria Elena fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	09-12-24 08:00
2024125135	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	1861	Desconexión	Origen Interno	Programada	1854		HP PUNTA DEL VIENTO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada a razón de trabajos en la SSEE Corrales	Riesgo bajo, dado que la unidad está fuera de servicio a razón de trabajos de mantenimiento en la SSEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	09-12-24 08:00
2024125888	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Intervención	Origen Interno	Programada	216		HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de comunicaciones entre equipos ICCP los que podrían ocasionar intermitencia o pérdida de comunicación STN con CEN. La intermitencia de comunicación con Central Chacayes se podrá reflejar a S/E Sausal y S/E Intermontecón.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por pacifi hidro.	trabajos de pruebas de comunicación entre STN de inicio de construcción) y Despacho Cipe	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	09-12-24 08:00
2024125116	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792		HP CORRALES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos en SSEE Corrales	Desconexión por mantenimiento de SSEE Corrales	Desconexión por mantenimiento de SSEE Corrales	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	09-12-24 08:00
2024118956	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1	2407	Desconexión	Origen Externo	Programada	1741		PPV LA CRUZ SOLAR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de puentes en borne N°2, circuito 2 LT 220KV Nueguen - Tap OFF Bariles - Tap Off La Cruz - Circuito por Croceno por reparaciones de guardia. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: PPV La Cruz Solar fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Normalización de puentes en borne N°2, circuito 2 LT 220KV Nueguen - Tap OFF Bariles - Tap Off La Cruz - Circuito por Croceno por reparaciones en conductor cable de guardia. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: PPV La Cruz Solar fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DND (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	09-12-24 08:00
2024124800	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Externo	Programada	133		TER TALTAL	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Pajonil: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kv patios 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32 (Ferreiros).	Riesgo bajo para el sistema	Subestación Pajonil: 520T1, 520T2, 520T1G1, 520T1G2. Riesgo a la recomenación	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	09-12-24 08:00
2024005949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488		TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, mantenimientos típicos.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	09-12-24 08:00
2024002195	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNOTOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395		TER HORNOTOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	09-12-24 08:00	
2024000091	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376		TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de transformadores principal y Auxiliar.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	09-12-24 08:00	
2024124386	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929		PMS PPV SOLAR PALERMO [EN REVISIÓN]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PMS PPV Solar Palermo, se requiere que PMS Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMS PPV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas de rendimiento en PMS PPV Solar Palermo, se requiere que PMS Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMS PPV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	09-12-24 07:00
2024126124	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	512	Intervención	Origen Interno	Programada	248		PPV SAN ANDRES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizará durante la semana cidos de 9 hrs de trabajo con un máximo de 30 MW y 7 hrs de supervisión por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4134 BES, en las cuales se realizarán durante la semana cidos de 9 hrs de trabajo con un máximo de 30 MW y 7 hrs de supervisión por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según resumen semana cidos de carga solar disponible, y de descarga, será descargado se realizará según programación diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	09-12-24 08:00
2024126348	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELAZO SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	261		HP LOS HERMOS	1503	HP LOS HERMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por preventive del medio de la generador. *COMENTARIO ADICIONAL: hay afecta la suficiencia del índice que sistema, solo tenemos el riesgo es: Sin Riesgo agua para una unidad funcionamiento	Mantenimiento preventivo del medio de la generador. *COMENTARIO ADICIONAL: No afecta la suficiencia del sistema, solo tenemos agua para una unidad funcionamiento	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)	09-12-24 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	2158	Central	1000	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Ejecución	Fecha Inicio
2024126057	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (U1-U70) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	145	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 145 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 145 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 145 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-24 00:00
2024126096	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2118	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	18	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-24 00:00
2024125977	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALIPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que impactan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y más tarde a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a la misma generación según su recurso edico (grupos continuos, si son detenidos se reinicia periodo de pruebas). WTG en pruebas Reliability Run Test semana 50 (09-12 al 15-12), 802, 804, 06, 803, 03, 802, 08 WTG en comisionamiento "week test semana 50 (02-12 al 08-12) 14, 16.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Está controlado por lo especialistas a cargo del trabajo. Trabajos corresponden al proyecto Parque Eólico KALIPA NUP 2755.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-24 00:00	
2024123333	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR VILLA LONGAVI SPA [EN_REVISION]	2104	Intervención	Origen Interno	Programada	2037	PPV VILLA LONGAVI [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Asociado al NUP 3029 (PMG Villa Longavi). Puesta en servicio de nueva instalación. Acorde a Guía de Manobras "plan_de_manobras_pmgs_villa_longavi_rev_2" aprobada en ROP, se realizará comisionamiento y puesta en servicio de instalaciones asociadas al proyecto. Verificaciones previas, condiciones iniciales "Alarma" y luego energización S/E Longavi. - BICA 1 y BICA 2 - 12CA - Fuente BICATF 1 - BBE1.1 y BBE2.1 - 12BT1 y 12BT2 NOTA: se realizará energización transformadores en coord. Etna.com.cl	Asociado al NUP 3029 (PMG Villa Longavi). Puesta en servicio de nueva instalación. Acorde a Guía de Manobras "plan_de_manobras_pmgs_villa_longavi_rev_2" aprobada en ROP, se realizará comisionamiento y puesta en servicio de instalaciones asociadas al proyecto. Verificaciones previas, condiciones iniciales "Alarma" y luego energización S/E Longavi. - BICA 1 y BICA 2 - 12CA - Fuente BICATF 1 - BBE1.1 y BBE2.1 - 12BT1 y 12BT2 NOTA: se realizará energización transformadores en coord. Etna.com.cl	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Concluida Normal)		09-12-24 00:00	
2024122512	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISION]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, perfil y detección de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Mantenimiento de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso edico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruidas por CDC o PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando los niveles de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1204 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 00:00
2024125778	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas post mantenimiento mayor tipo overhaul	Los riesgos durante la inyección de vapor a turbinas. Pruebas posteriores con carga según programa adjunto.	Se requiere realizar pruebas de empuje e inyección de vapor a turbinas. Pruebas posteriores con carga según programa adjunto.	No tiene consumo afectado		ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		08-12-24 15:00
2024124744	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PATAGUILLA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2079	Intervención	Origen Interno	Programada	2008	PPV PATAGUILLA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Pruebas de inyección parque Pataguilla solar, inyección hasta 9 MW	No tiene riesgo asociado las operaciones se realizarán de forma remota desde el centro de control.	Parque inyectará un máximo de 9 MW brutos	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-12-24 00:00
2024122045	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA SPA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas post mantenimiento mayor tipo overhaul	Los riesgos durante la inyección de vapor a turbinas. Pruebas posteriores con carga según programa adjunto.	Se requiere realizar pruebas de empuje e inyección de vapor a turbinas. Pruebas posteriores con carga según programa adjunto.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimaint o Mayor)		04-12-24 00:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	Risk	Central	ISO	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024121992	Central Generadora	Ejecución Extensa	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PPV MARIA ELENA	2016	PPV MARIA ELENA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Sin Riesgo	1.- Conexión de PPV y María Elena debido a trabajos según NUPRIBES BES3 Ma, Elena. A. Adelgazamientos en Media Tensión en Santiago 230V. 1.- Ingreso de cables de media tensión a la trinchera de la switchgear. 2.- Desconexión mufas en Cable 1, 5, 7, 9 y 20. 3.- Pruebas Vt en el índice que circuitos PVL, PVL, PVL, PVL y PVL. 4.- Armado mufas T en circuitos PVL y PVL. Armado mufas L en circuito BES01, BES02, BES03 y BES04. PVL, PVL y PVL. 5.- Conexión BES02 en Cable 2, BES02 en Cable 3, PVL en Cable 3. Saldo por pagar 2024. Válvula de control presión Gas unidad TG + inspección HMO por parte de SCL. *COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere Desplazamiento motivo de la realización de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que no es el riesgo es: Sin Riesgo posible realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HMO por Proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	02-12-24 08:00		
2024121170	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN GORDO II	818	TER SAN GORDO II CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Sin Riesgo	Realización de pruebas para validación del modelo de simulación, potencia máxima, mínimo, máximo, parámetros y detección de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eléctrico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instructivas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	01-12-24 18:00		
2024121123	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PPV DON HUMBERTO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	60		Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inspección PPV Don Humberto NUP 2224.	Nivel de riesgo bajo de servicio, energización acorde a normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	01-12-24 02:00		
2024122511	Central Generadora	Ejecución Extensa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [EN_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo, máximo, parámetros y detección de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eléctrico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instructivas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 2224 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	01-12-24 02:00	
2024120535	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO	797 799	TER NEHUENCO CC1-TG TER NEHUENCO CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento anual (BOPV) Mantenimiento menor de TG que el riesgo es: Sin Riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	30-11-24 02:00		
2024120175	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENR	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34.4		Urgente de la Junta de CH LAJA, Proyecto Ugrader de la Junta de Central Hidroeléctrica Laja. 1.Pruebas de Integración Spectrum 2.Validación de señales SFR 3.Pruebas de comando Local/Remoto 4.Pruebas de comunicación Gateway de Comunicación y Spectrum	Riesgo bajo, trabajos considerados en la matriz de riesgo de la actividad	Estos trabajos pueden presentar intermitencia y/o pérdida de comunicación en señales SFR al CDN.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	26-11-24 02:00	
2024121438	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CC1-TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Medio	Inspección de Combustión y Reparación de Hallazgos Inspección Barométrica. *COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere cambio de duración por motivo de realizar reparaciones internas de Turbina, encontrados en inspección Barométrica. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica fecha de inicio de la obra.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	26-11-24 02:00		
2024120277	Central Generadora	Ejecución Extensa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	365	PE SAN JUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere Parque para realizar pruebas de SCED requeridas por el Coordinador. Esta solicitud se pondrá en vigencia diariamente entre 12:00 y 16:00 horas, y sin limitación en la prestación de Servicios Complementarios. Por trabajos para el cumplimiento de pruebas normativas, se requiere realizar prueba de rendimiento de planta, por lo que se solicita inspección preventiva desde los DMV a 200.3MVA de manera continuada, pasando por rampas de toma de carga y detención de manera normal y libre durante 20 días desde puesta la vigencia del documento.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado bajo normas de seguridad. Protocolo de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	25-11-24 12:00		
2024121928	Central Generadora	Ejecución Extensa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PPV TAIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	200.3		Riesgos bajos asociados a pruebas de rendimiento de la planta	Requerimientos: No limitar central Taipa y permitir la libre inspección hasta 200.3 MW de manera libre y sin restricciones de generación, toma y baja de carga normal al inicio y término del día, según recurso solar.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	22-11-24 02:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	RfD	Central	RfD	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Ejecución	Fecha Inicio
202412882	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PPV CAPRICORNIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Puesta en servicio Proyecto BESS Capricornio (NUP 4755) Pruebas de Hot-Commissioning, Circuito W2, 2 y 3 en paralelo a unidades F7, F5, F4, F3 y F2. Pruebas de Inyección de Potencia PR 01 al PR 12	Riesgo bajo según análisis	Teniendo ya energizada la F2, cada F4, F3 y F2 para alimentar circuito 1, 2, 3 de BESS Capricornio, compuesto por power blocks (PBD2 a PBD2). Realizar Pruebas de carga y descarga de Baterías. Primera inyección. Además se envía al CEN programa de inyección cada semana. Proyecto BESS Capricornio (NUP 4755)	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conexión Normal)	21-11-24 08:00	
2024121706	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL	49	HE RAPEL US	Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento Anual / Inspección turbinas / Reponer las juntas de dilatación del difusor de la unidad 5. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita reprogramación de la desconexión debido a interferencias detectadas entre los trabajos de Obras Civiles de reponer las juntas de dilatación del Difusor y los trabajos de O&M de inspección rotóres.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	18-11-24 02:00	
2024121432	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Programada	218	TER ENERGIA PACÍFICO	838	TER ENERGIA PACÍFICO U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento de Caldera y equipos Auxiliares. *COMENTARIO ADICIONAL: Solicitud de cambio de fecha debido a requestos de bomba sulzer con atraso. *COMENTARIO ADICIONAL: Solicitud de cambio de fecha debido a requestos de bomba sulzer con atraso en la llegada. *COMENTARIO ADICIONAL: Se ajusta hora de desconexión del turboenergizador.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	17-11-24 14:00	
2024121526	Central Generadora	Ejecución Extensa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PPV TAIBA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin limitaciones	Ensayos SSCC CT+CP+CTF. Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciario de frecuencia, inyección de potencia activa máxima (200.3 MW) y Potencia reactiva máxima (V- 62.5 MVAR). Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Taiba y permitir la inyección de la potencia activa máxima 200.3 MW y Potencia reactiva máxima (V- 62.5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistémicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Taiba y permitir la inyección de la potencia activa máxima 200.3 MW y Potencia reactiva máxima (V- 62.5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	16-11-24 08:00
2024121525	Central Generadora	Ejecución Extensa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PPV TAIBA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin limitaciones	Ensayos VMD - nivel planta. Ensayos Validación Modelo Dinámico Planta Taiba; inyección de potencia activa máxima (200.3 MW) y Potencia reactiva máxima (V- 62.5 MVAR), se harán movimientos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa máxima, curva PQ, inyección y absorción de Potencia Reactiva. Máxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Taiba y permita la inyección de la potencia activa máxima 200.3 MW y Potencia reactiva máxima (V- 62.5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistémicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Taiba y permita la inyección de la potencia activa máxima 200.3 MW y Potencia reactiva máxima (V- 62.5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	14-11-24 08:00
2024121523	Central Generadora	Ejecución Extensa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PPV TAIBA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin limitaciones	Ensayos Pinax - MT - PPVD. Ensayos Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Parámetros paridad y detección, rampas de salida y de bucle, inyección de potencia activa máxima (200.3 MW) y Potencia reactiva máxima (V- 62.5 MVAR), se harán movimientos de potencia desde el PPC a inyección de potencia desde el PPC a inyección de potencia máxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Taiba y permita la inyección de la potencia activa máxima 200.3 MW y Potencia reactiva máxima (V- 62.5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistémicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PPV Taiba y permita la inyección de la potencia máxima 200.3 MW para la prueba de Pinax y PPVD. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	13-11-24 08:00
2024121987	Central Generadora	Ejecución Extensa	TECNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	TER PLACILLA	578	TER PLACILLA U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo mecánico motor y periféricos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	11-11-24 02:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
 Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
 Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 430
 Total registros Central Generadora: 69

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(En)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Host Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Estructura	Fecha Inicio	
2024113802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Anual Subestación (MAY) Mantenimiento Anual Caldera Mantenimiento Anual Filtros Muegas Mantenimiento Anual la Turbogenerador de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Torres de Enfriamiento Equipos Eléctricos y Medidores. *COMENTARIO ADICIONAL: Limpieza de hogar, Reparación sistema de perillas, mantenimiento general de equipos. Mantenimiento anual turbina	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-11-24 07:00
2024113123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [IN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PV TAMARICO [IN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos SSCC CT-CPP-CTP. Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciario de frecuencia. Inyección de potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Se requiere que el CEN coordina la generación de la zona para no limitar al PV Tamarico y permitir la inyección de la potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistemáticos. Se tomarán las medidas correspondientes de la potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00		
2024113115	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [IN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PV TAMARICO [IN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos SSCC CT-CPP-CTP. Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciario de frecuencia. Inyección de potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Se requiere que el CEN coordina la generación de la zona para no limitar al PV Tamarico y permitir la inyección de la potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistemáticos. Se tomarán las medidas correspondientes de la potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00		
2024112962	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [IN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PV TAMARICO [IN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos SSCC CT-CPP-CTP. Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciario de frecuencia. Inyección de potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Se requiere que el CEN coordina la generación de la zona para no limitar al PV Tamarico y permitir la inyección de la potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistemáticos. Se tomarán las medidas correspondientes de la potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00		
2024112946	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [IN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PV TAMARICO [IN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos SSCC CT-CPP-CTP. Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciario de frecuencia. Inyección de potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Se requiere que el CEN coordina la generación de la zona para no limitar al PV Tamarico y permitir la inyección de la potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistemáticos. Se tomarán las medidas correspondientes de la potencia activa máxima (144.72 MW) y Potencia reactiva máxima (±48.2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00		
2024113807	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	176	TER CHOLGUAN	981	TER CHOLGUAN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Anual Subestación (MAY) Mantenimiento Anual Caldera Mantenimiento Anual Filtros Muegas Mantenimiento Anual la Turbogenerador de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Torres de Enfriamiento Equipos Eléctricos y Medidores. *COMENTARIO ADICIONAL: Limpieza de hogar, Reparación sistema de perillas, mantenimiento general de equipos. Mantenimiento anual turbina	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-11-24 08:00
2024111590	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	116	HE ANTUCO	39	HE ANTUCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de filtros por contaminación de los semiconductores y 1 x 1 del sistema de refrigeración de la Unidad 1.	Trabajo supervisado en terreno donde tomes las medidas necesarias, riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conexión Normal)		28-10-24 12:05	
2024110937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	124	HP LOS MOLLES	259	HP LOS MOLLES U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Detección de condición anormal en decanador combinado de unidad que debe ser atendido por personal especializado.	Trabajo supervisado en terreno, Riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-10-24 12:53	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	BOG	Central	BOG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024038604	Central Generadora	Ejecución Extensa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PPV TAIBA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de inspección de potencia a la red desde 0 a 208.3 MW, estas pruebas incluyen la primera inspección y las sucesivas hasta alcanzar la potencia máxima. Dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento los equipos de las unidades generadoras, configuración de controlador de planta y preparación para pruebas normativas. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	Los riesgos asociados a instalaciones nuevas por primera inyección al SEN	Posibles aperturas de las celdas de 33kV en SE Tania. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	24-10-24 07:00	
2024038297	Central Generadora	Ejecución Extensa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PPV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Inspección de potencia a la red desde 0 a 1440MW. Durante la puesta en marcha se comenzará con pruebas Ramp Up, por lo que en primera instancia se inyectará un mínimo de potencia entre 1 a 4 MW posteriormente de las pruebas previas se comenzará a inyectar una potencia máxima disponible de campo solar como tope 1440MW, dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento de los equipos de campo solar configuración del PLC para control de potencia, preparación para pruebas normativas. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas.	Riesgos asociados a equipos a intervenir/Equipos de campo solar/ Inversores Power electronics SEE Tamarico Celdas MV SE Tamarico PSA F1 potencia máxima F2-F3-F4-F7SA/B-F6-F7-B-79. Posibles aperturas de Celdas MV 33kV Campo Solar precauciones.	Equipos a intervenir/Equipos de campo solar/ Inversores Power electronics SEE Tamarico Celdas MV SE Tamarico PSA F1 potencia máxima F2-F3-F4-F7SA/B-F6-F7-B-79. Posibles aperturas de Celdas MV 33kV SE Tamarico. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	24-10-24 07:00	
2024025479	Central Generadora	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Overhaul preventivo del turbogenerador y mantenimiento de los equipos del BOP	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	18-10-24 02:00		
2024022547	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO	40	HE ANTUCO U2	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Sistema de refrigeración de la Unidad Generadora. Limpieza de circuitos de refrigeración 1 y 2 en forma alterada.	Trabajo programado y ejecutado en Terreno. No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	09-10-24 08:00		
2024039683	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	125	HP PALMUCHO	546	HP PALMUCHO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual Reemplazo protecciones. COMENTARIO ADICIONAL Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	08-10-24 00:00		
2024030234	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	99	TER NEHUENCO 98	754	TER NEHUENCO 98 U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Falla bomba de agua de enfriamiento BBWC-2, sistema queda sin respaldo. Ante la falla de la bomba BBWC-2, que se encuentra en servicio, daría trip la Uge.	Bajo	Falla bomba de agua de enfriamiento BBWC-2, sistema queda sin respaldo. Ante la falla de la bomba BBWC-2, que se encuentra en servicio, daría trip la Uge.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	28-09-24 18:15	
2024077307	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROCONFIANZA SPA [EN_REVISION]	1701	Intervención	Origen Interno	Programada	1678	HP LA CONFIANZA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	El trabajo consiste en realizar pruebas de generación.	Central La Confianza en pruebas	Pruebas de sincronización	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	31-07-24 10:00	
2020204866	Central Generadora	Ejecución Extensa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	02-02-20 12:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 400
Total registros Línea: 159

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024122621	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1798	SANTA CRUZ - URUHEMO 66KV	1548 1549 4359	ESTRUCTURA 284 - ESTRUCTURA 290 66KV C1 ESTRUCTURA 290 - LINEERNO 66KV C1 EST. 276A - EST. 284 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de poda y roca	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la recomanda interruptor 528961 de SE Potosuñi y 5281 de SE Santa Cruz (375) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la recomanda de equipo de 375 se encuentra coordinado mediante 5000 interempresas. No considera transferencias de carga o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024139485	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (CGE) - HUALANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS - VILLA PRAT 66KV C1 FABRONAL - HUALANE 66KV C1 VILLA PRAT - FABRONAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar trabajos de mantenimiento con líneas energizadas, instalación de gases, antigases y modificación de estructura inst. extensión mutista para mejorar aflicta del conductor. Todos los trabajos realizados con líneas energizadas.	Nivel de riesgo controlado	Bloqueo de recomanda Int. 5284 en SE Los Maquis y 4 de Anticru por el bloqueo de la recomanda Int. 5282 en SE Llanos.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024120947	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1929 1931 1933	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento enlace PO requeados para realizar el trabajo de forma segura	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Mientras duren los trabajos podría producirse intermitencia en los comunicadores y envío de datos al CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024120945	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 KV Guacolda - Matherichillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5239 y 5240 de S/E Matherichillo.	El riesgo del trabajo bajo	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Mientras duren los trabajos podría producirse intermitencia en los comunicadores y envío de datos al CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00
2024121287	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILUNQUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rosa bajo la línea energizada en varios vanos. - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121288	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.30 154KV C2 EST.30A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.30 - EST.128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST.128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.102A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rosa bajo la línea energizada en varios vanos. - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024118537	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4295 4296 4297	EST. E301 (TAP CHOIGUAN) - CHARRUA 220KV C2 EST. E301 - EST. E305 (TAP TRIUPAN) 220KV C1 EST. E305 - EST. E309 (TAP TRIUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E301 (TAP CHOIGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Anticru, Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024118536	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRIUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E304 - EST. E195 (TAP TRIUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Anticru, Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121440	Línea	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILIN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de aislación - Revisión de ferros y 203A L18 y Reparación de conductor vano L 175-176 de la LT 220 KV Los Maquis - El Llano - Quilapilín C1	Sin riesgos para el sistema. Línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024120566	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA TRANSISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	207 387	TAP OFF CODECLO VENTANAS - VENTANAS 110KV C2 SAN PEDRO - TAP OFF CODECLO VENTANAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación y reemplazo de aisladores en la línea seleccionada.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconectar para la LT 110 KV San Pedro - Ventanas de N.T.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024118911	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - LLAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUÍ 110KV C1 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - LLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo 52H1 en SUSE Duque y generación 12H72 en S/E Puntaquí. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo 52H1 S/E (Ibañel).	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 320
Total registros Línea: 159

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Alizadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202412084	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA – GEOGIFOS 220KV	3620	TABAPACA – GEOGIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti-pájaros o nido/corintas bandit, pernetas, tarjetas disyuncivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pernetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, J5 y J72.	Instalación de sistema anti-pájaros o nido/corintas bandit, pernetas, tarjetas disyuncivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pernetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, J5 y J72. Restricciones: Tarapacá, S212, S212, S213, S214, S217, S218 No recomendar Geogifos, SE Geogifos S212, S212, S214 y S215 No recomendar Puerto Patache, SE S212, S212, S214 y S215 No recomendar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 2-Tarapacá-Valparaíso.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	
202412083	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA – GEOGIFOS 220KV	3621	TABAPACA – GEOGIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti-pájaros o nido/corintas bandit, pernetas, tarjetas disyuncivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pernetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, J5 y J72.	Instalación de sistema anti-pájaros o nido/corintas bandit, pernetas, tarjetas disyuncivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pernetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, J5 y J72. Restricciones: Tarapacá, S212, S212, S213, S214, S217, S218 No recomendar Geogifos, SE Geogifos S212, S212, S214 y S215 No recomendar Puerto Patache, SE S212, S212, S214 y S215 No recomendar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 2-Tarapacá-Valparaíso.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	
202412082	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti-pájaros o nido/corintas bandit, pernetas, tarjetas disyuncivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pernetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, J5 y J72.	Instalación de sistema anti-pájaros o nido/corintas bandit, pernetas, tarjetas disyuncivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pernetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, J5 y J72. Restricciones: Tarapacá, S212, S212, S213, S214, S217, S218 No recomendar Geogifos, SE Geogifos S212, S212, S214 y S215 No recomendar Puerto Patache, SE S212, S212, S214 y S215 No recomendar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 2-Tarapacá-Valparaíso.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	
202412081	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti-pájaros o nido/corintas bandit, pernetas, tarjetas disyuncivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pernetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, J5 y J72.	Instalación de sistema anti-pájaros o nido/corintas bandit, pernetas, tarjetas disyuncivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pernetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, J5 y J72. Restricciones: Tarapacá, S212, S212, S213, S214, S217, S218 No recomendar Geogifos, SE Geogifos S212, S212, S214 y S215 No recomendar Puerto Patache, SE S212, S212, S214 y S215 No recomendar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 2-Tarapacá-Valparaíso.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	
202412031	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kapatur: Llamado de atención a Equipos. Primeros paños 127, 118, 129 y 120, insuladores de porcelana, marcos de línea de acuerdo al avance del llamado.	S/E Kapatur: Llamado de atención a Equipos. Primeros paños 127, 118, 129 y 120, insuladores de porcelana, marcos de línea de acuerdo al avance del llamado. Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	
202412025	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1630	CENTRAL LAGUNA VERDE - LITORAL CENTRAL 66KV	3868 3869 3863 3865 3861	TAP ALGARROBO NORTE - EST. T179A 66KV C2 EST T179A - LITORAL CENTRAL 66KV C2 TAP QUINTAY - TAP ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP ALGARROBO NORTE - ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP QUINTAY - QUINTAY 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la desconexión de la línea seleccionada para realizar un modificación de alimentado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CPTI contra un fallo o queda insoperativo. Además, se ejecutarán previos de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	Se requiere ejecutar la desconexión de la línea seleccionada para realizar un modificación de alimentado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CPTI contra un fallo o queda insoperativo. Además, se ejecutarán previos de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación. Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 400
Total registros Línea: 159

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124444	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S20T5 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ovale - Ripepi 110 kV	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024124285	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - 4435A 110KV C1	Rosa y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Rosa, poda, baja menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: S20T5 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinará con CTS la no reconexión del interruptor S20T5 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024124259	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Rosa y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo se han considerado todas las prestaciones y análisis de riesgos para una fauna segura.	Trabajos de poda y rose con instalaciones en servicio, considera bloques de reconexión interruptor S20S de de S/E Ovale	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024124027	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV	1073	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos previos bajo la LT 66KV Cocharcas-San Carlos. Se requiere bloquear reconexión de S20S de S/E Montevideo.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPS	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024123709	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3464	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 344C 154KV C1 EST. 344C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024123708	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3462 3463 3464	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 344C 154KV C2 EST. 344C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024123484	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220KV	4157	EST.63A - EST. 340N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vento 75, 74 LAT 1x220kV SE El Rosal SE Varones. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vento 75, 74 LAT 1x220kV SE El Rosal SE Varones. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024123459	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4747	EST. 28 - EST. 91A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celco.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Colagua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Colagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024123458	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 91A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celco.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Colagua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Colagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	100	101	102	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024123095	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca mecanizada de cercos.	Bajo	Actividades: Roca mecanizada de cercos. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122948	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 kV	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 a 1 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122847	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNITAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNITAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 a 1 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122790	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISSION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación desde estructuras N°2978 a 243A de Línea 220KV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2. - Requiere de SE punta Sierra inhibir recomenación automática (79) de 5212, 5213, 5213 y 5216.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de personal de Transnet	Trabajos de lavado de aislación en Línea Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122639	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio sillonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E 02 a E 18 - E238 a E239. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio sillonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E 02 a E 18 - E238 a E239. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52423, 52413, 52413, 52414 con bloqueo a la reconeción inmovilizado Subestación Kimal, 5242, 5243, 5243, 5246 con bloqueo a la reconeción inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 a 1.500KV Los Changos - Kimal. Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio sillonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E 02 a E 18 - E238 a E239. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122638	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio sillonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E 02 a E 18 - E238 a E239. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio sillonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E 02 a E 18 - E238 a E239. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52423, 52413, 52413, 52414 con bloqueo a la reconeción inmovilizado Subestación Kimal, 5242, 5243, 5243, 5246 con bloqueo a la reconeción inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 a 1.500KV Los Changos - Kimal. Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio sillonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E 02 a E 18 - E238 a E239. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122636	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1797	PANAHUE - SANTA CRUZ 66KV	4445 4446	PANAHUE - EST. 208 66KV C1 EST. 208 - EST. 209A 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca Franja de servidumbre	Riesgo controlado adicional procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconeción interruptor 5282 de SE Santa Cruz (570) como medida de protección ante estos faenas. El bloqueo de la reconeción de equipo de 575 se encuentra coordinado mediante SCDI inter-empresas. No considera transferencias de carga o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122602	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1364	FATIMA - ISLA DE MAIPO 66KV	3131 4246 4247 4248 4249	FATIMA-ESTRUCTURA N°8 66KV C1 ESTRUCTURA N°8 - ESTRUCTURA N°7B 66KV C1 ESTRUCTURA N°7B - ESTRUCTURA N°6B 66KV C1 ESTRUCTURA N°6B - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roca en LT Fatima - Isla de Maipo.	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconeción 5281 de SE Fatima. correspondiente a línea 150KV Fatima- Isla de Maipo, actualmente esta línea de mantiene energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122587	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Paine - Isla de Maipo. se requiere el bloqueo de reconeción del interruptor 5283 de SE Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024122490	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLITA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLITA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Preautorización por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequen-Mallita para efectuar faenas de traslado, excavaciones, tendido de postes, accesos y caminos en la línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en las proximidades del punto B4 de S/E Pelequen.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de interruptor 5284 de Pelequen y 5284 de SE Mallita.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122178	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [En Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Pelequen para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los puntos B4 de S/E Pelequen y Punto B2 de Tap Rango.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de interruptor 5281 en SE Pelequen, el interruptor 5282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52812 en SE Rango.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121762	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121741	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYARU - GALLEGUILLOS 110KV	1739	COPAYARU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de aislación con instalación en servicio	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52H1 de SE Copayaru y 4H 52H1 de S/E Galleguillas, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121656	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 2364 - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5207 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación P. Sierra, 5221 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación P. Sierra, 5222 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación P. Sierra, 5223 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación P. Sierra, 5224 con bloqueo a la reconexión inmovilizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121655	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 2364 - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5207 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación P. Sierra, 5221 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación P. Sierra, 5222 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación P. Sierra, 5223 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación P. Sierra, 5224 con bloqueo a la reconexión inmovilizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121592	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 482 (Tramo Las Compallias - Romaral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 482 (Tramo Las Compallias - Romaral).	Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Subestación Compallias, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Maitencillo - Las Compallias, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 300
Total registros Línea: 159

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Actividades	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2024122591	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Subestación: Mantencillo, 52x7 con bloques a la recomen- Subestación: Mantencillo, 52x2 con bloques a la recomen- Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mantencillo- Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122590	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAIONALES 110KV C1 TAP PAIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Subestación: Mantencillo, 52x7 con bloques a la recomen- Subestación: Mantencillo, 52x2 con bloques a la recomen- Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mantencillo- Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122589	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Subestación: Mantencillo, 52x7 con bloques a la recomen- Subestación: Mantencillo, 52x2 con bloques a la recomen- Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mantencillo- Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121441	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPLUN - LOS MAQUIS 220KV	2676	QUILAPLUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Se requiere bloqueo de la Recomendación Automática de LT 220 KV Los Maquis - QuilapLun C2 por trabajo en servicio de Limpieza Manual de aislación, Revisión de ferreteria E 220 A 128 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 KV Los Maquis - El Llano - QuilapLun C1.	Riesgo de operación de Línea por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00
2024123139	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV LI	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV LI C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Programa de mantenimiento de líneas.	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada en varios vnos. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Anco- Alto Jahuel, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por aislamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Terna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Anco- Alto Jahuel, L. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024120712	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2868	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Medio	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto: Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Actividades: SE Entre Rios: Obras civiles para fundación fijos separador agua- acotilla, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canalistas prefabricados. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charrua - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la recomen- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrua-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 400
Total registros Línea: 159

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Id(1)	Línea	Id(2)	Tramite(1)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024120227	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Celbón.-	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024120236	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Celbón.-	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024120304	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 194 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre LT 220 kV Charra - Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Don 401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52101 S/E Charra, 5243 S/E Santa Fe Energía, 5243 S/E CMPC Santa Fe, 5243 S/E Papales No Vengas y 52102 S/E CMPC Padilla.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024120283	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - EST. 411 (INCANIENTO SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST. 411 (INCANIENTO SANTA FE PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre tramo LT220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo	Se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52111 S/E Santa Fe, 5243 S/E Papales No Vengas y 52102 S/E CMPC Padilla.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024120185	Línea	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRIACA DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1346	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3148 4963	EST. 11A - KIMAL 220 kV C1 EST. 11A - KIMAL 220KV C1 (EN REVISIÓN)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 kV Maria Elena - Kimal Cto. N° 1 a solicitud de Transatel, por faena de Lavado de aisladores en instalación energizada.	Riesgo controlado por Transatel.	Registro interno 5001 2442 de Transatel. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024120080	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE (SDO 218), Trabajo bajo la línea, Apertura Canch. Aconducto y habilitación camión (TICONT).-	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cuero-Conchi. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cuero, 528 con Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Termostos de Conchi. 522 con Bloqueo a la Reconexión. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024123698	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024121282	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios vientos.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Rio-Ancoa, C1.- Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con la línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena. No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Rios - Ancoa 1. Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024130118	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca, corta y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca, corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charra-El Rosal, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024124096	Línea	Ejecución Extensa	ENXEX S.A.	363	Desconexión	Origen Interno	Programada	1026	MEJILLONES - ENXEX 110KV	1884	MEJILLONES - ENXEX 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPS a interruptor 52194 y cambio de líneas aéreas (conductor) de alimentación a S/E Enxex de 110 kV, desde ent. A-11 a ent. A-14.	Riesgo bajo porque cliente tiene todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Mañónes: Alberto 5204, 5206, 5206-2, Central 5206-2T, S/E C2 Enxex, Alberto 5201, 5202, 5205, 5207 y 5208.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00
2024138025	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Arturo Charra, C1 o Charra, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2024118924	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220kV Antuco-Charrua, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118718	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118717	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118440	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación en estructuras. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Charrua-Hualpén, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118432	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118415	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charrua-Hualpén, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118406	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118395	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos válos: pasavieja peatonal, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos válos: pasavieja peatonal, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123684	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vales E73, E74 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones, de acuerdo a lo indicado por Transmetal en SOG 13002.	Medio, empresa externa controlada y riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no recomendar S24 - no recomendar S25.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123682	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024116172	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Subestación Kimal, S21A, S21S con bloques a la recomendar sometido Subestación Ma, Ema, S24, S25 con bloques a la recomendar instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Kimal-Maria Ema, 13 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de tarea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123099	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1404 1405	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024115402	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIJOS 220KV	3392 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 265 220KV C1 EST. 265 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIJOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Llagunas-Puquijón, C1 / Llagunas-Chalacollo, C1 / Chalacollo-Tiquima, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructural(s): E120, E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024	Bajo	Actividades: 1. 220KV Llagunas-Puquijón, C1 / Llagunas-Chalacollo, C1 / Chalacollo-Tiquima, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructural(s): E120, E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024 Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024115400	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Llagunas-Puquijón, C1 / Llagunas-Chalacollo, C1 / Chalacollo-Tiquima, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructural(s): E120, E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024	Bajo	Actividades: 1. 220KV Llagunas-Puquijón, C1 / Llagunas-Chalacollo, C1 / Chalacollo-Tiquima, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructural(s): E120, E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024 Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024119598	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Armado y montaje de estructura auxiliares de línea primaria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura n° 317. Instalación de brantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares	Bajo	Actividades: Armado y montaje de estructura auxiliares de línea primaria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura n° 317. Instalación de brantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares Restricciones: Frontera, S24, S25 No recomendar Llagunas, S21 No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de tarea:	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024120161	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3684	EST. 61A - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte y poda árboles, de acuerdo a SODI Transal, 12778.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no recomendar S21, no recomendar S22.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024123918	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°55 - 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C1 EST. N°382 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 220 kv Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura E03 y Estructura E02 y entre Estructura E03 y Estructura E04.	Medio	Activación: Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 220kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura E03 y Estructura E02, Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 220kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura E03 y Estructura E04. Restricciones: 1. 220KV Atacama-Miraje C1. Indisponible (Consumo de Minera Antucoya se mantendrá energizado de forma radial desde SE Miraje). Subestación Atacama, S28 con bloqueo a la recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00		
2024123744	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1733	CHACAYA - CAPRICORNIO 220KV [EN_REVISION]	4152	CHACAYA - CAPRICORNIO 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable Guarda LAT 2 x 220 kv Atacama Miraje circuito 2 entre estructura E03 y estructura E 06, según volt 3279 Transeltec.	Riesgo bajo, se tomará todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro, procedimientos aprobados Transeltec.	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya: Señalar y no recomendar S22 S/E Capricornio: Señalar y no recomendar S271	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00		
2024123524	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°55 - 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C1 EST. N°382 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Cruzeta Superior, Media e inferior Estructura E04 LAT 220 kv Atacama Miraje C1	Bajo	Activación: Reemplazo de Cruzeta Superior, Media e inferior Estructura E04 LAT 220kV Atacama Miraje C1. Restricciones: 1. 220KV Atacama-Miraje, C1 e 1. 220KV Atacama Miraje, C2 2. temporalidad de los riesgos de tendido de conductor por robo. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indisponible y restricción a la recomendar del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestos a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de...	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00		
2024123893	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de tendido de conductor por robo. Coordinado con Calles.	Bajo	Activación: Reemplazo de tendido de conductor por robo. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indisponible y restricción a la recomendar del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestos a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de...	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00		
2024123892	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de tendido de conductor por robo. Coordinado con Calles.	Bajo	Activación: Reemplazo de tendido de conductor por robo. Restricciones: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 1 indisponible y restricción a la recomendar del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Código circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestos a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de...	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00		
2024123291	Línea	Ejecución Exitosa	MARIA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec, no recomendar S212 en S/E Granja Solar y S2121 en S/E Lagunas por Lavado de aislamiento equipos	Operación de la línea de 220 kV Granja Solar cabecera de los marcos de S/E Lagunas y S2121 en S/E Granja Solar. Se utilizará vigilia en horario diurno de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-12-24 08:00			
2024123390	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1893	ATACAMA - EST. N°55 - 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	Reemplazo de conductores... CLIMBENTERO ASOCIADO Mantenimiento correctivo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-12-24 00:00			

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024123629	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	993	KMS - SOPADORES 200V	1829	KMS - SOPADORES 200V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislantes y mantenimiento Polvos en KM 6 y S/E Sopadores.	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Condiciones requeridas: S/E KMS: A disposición del jefe de fauna S2H04, B9H04-1, B9H04-2, B9H04-3, B9H04-3T S/E Sopadores: A disposición del jefe de fauna S2H04, B9H04-1, B9H04-3, B9H04-3T.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124276	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	987	CHUQUICAMATA - CHAMY 200V	1823	CHUQUICAMATA - CHAMY 200V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislantes de línea sin tensión y MPB a ambos paflos.	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Chupicamata: Alberto S2H16, B9H16-1, B9H16-2, B9H16-3 y Cerrado B9H16-3T. S/E Chamy: Alberto S2H16, B9H16-1, B9H16-2, B9H16-3 y Cerrado B9H16-3T.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 00:00	
2024123496	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDRES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220V	2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220V C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220V C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Cambio de conductor (cableado en torre 2 a torre 1	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024122364	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66V	236 260 5177 5178 5179	TMO PICARTE - EST. N°151 C1 66V TMO EST. N°151 - EST. N°157 C1 66V EST. N°157 - EST. N°125 C1 66V EST. N°125 - EST. N°163 C1 66V EST. N°163 - CORRAL C1 66V	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66 kv Picarte - Corral por faenas de Roca manual y mecanizado (Con excavadora hidráulica) se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada (Tramos 31, 32, 33, 34, 35).	Riesgo es bajo y controlado, se controlado,							

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 31-12-2024 17:45:57
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros: General: 300
Total registros Línea: 159

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficacia	Fecha Inicio
202412088	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de ODOC, confección de malla de puesta a tierra, instalación de coordinadores y cajas de agrupamiento, por obra de reemplazo de TTPP en los pafios 16 y 17 (NUP 4974). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo de ODOC, confección de malla de puesta a tierra, instalación de coordinadores y cajas de agrupamiento, por obra de reemplazo de TTPP en los pafios 16 y 17 (NUP 4974). Trabajos previos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 a 4. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-11-24 08:00	
202412089	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	2056	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	NUVEA PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	4461 4462 4463 4464 4465 4466	PUNTA COLOMADA - EST 6A 220KV C1 EST 6A - EST 232 220KV C1 EST 232 - NUVEA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PUNTA COLOMADA - EST 6A 220KV C2 EST 6A - EST 232 220KV C2 EST 232 - NUVEA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la demolición y reparación de la fundación de hormigón de la pata número 4 que sostiene la estructura N°58 (suspendido) de la línea seleccionada. Para resgar la integridad de la torre se ha desarrollado un procedimiento de adelantamiento de esta con la finalidad de no perder esfuerzos que actualmente presenta la estructura a intervenir. Sin embargo, la condición actual de la torre tiene las patas 1,2 y 3 ejerciendo fuerza, mientras que la número 4 no presenta esfuerzos y se encuentra suelta.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	Se requiere ejecutar la demolición y reparación de la fundación de hormigón de la pata número 4 que sostiene la estructura N°58 (suspendido) de la línea seleccionada. Para resgar la integridad de la torre se ha desarrollado un procedimiento de adelantamiento de esta con la finalidad de no perder esfuerzos que actualmente presenta la estructura a intervenir. Sin embargo, la condición actual de la torre tiene las patas 1,2 y 3 ejerciendo fuerza, mientras que la número 4 no presenta esfuerzos y se encuentra suelta.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-11-24 08:00	
202412072	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Tendido de nuevos circuitos de control y protecciones, por obra de reemplazo de TTPP de los pafios de 220 KV de y 17 (NUP 4974). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de nuevos circuitos de control y protecciones, por obra de reemplazo de TTPP de los pafios de 220 KV de y 17 (NUP 4974). Trabajos previos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 a 4. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-11-24 08:00	
202412071	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Tendido de nuevos circuitos de control y protecciones, por obra de reemplazo de TTPP de los pafios de 220 KV de y 17 (NUP 4974). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de nuevos circuitos de control y protecciones, por obra de reemplazo de TTPP de los pafios de 220 KV de y 17 (NUP 4974). Trabajos previos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 a 4. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-11-24 08:00	
202411182	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Sierra: Cambio de Transformadores de Corriente de Pafios JL1, JL2, JL3 de Diagonal #1. NUP 3283 - Requiere desconexión de coordinados y personal de Ferrovial Construcción.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal de Ferrovial Construcción.	Trabajos solicitados por Ferrovial en el marco del NUP 3283	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
202411034	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SDOH PHC 125-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTCC de diagonal #1. Asociado a aviso 2024111782.	Bajo.	A solicitud de Pacific Hydro según SDOH PHC 125-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTCC de diagonal #1. Asociado a aviso 2024111782. Restricción: No hay. Instalación con riesgo. Temporalidad del riesgo: Al final. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
202411033	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SDOH PHC 124-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTCC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SDOH PHC 124-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTCC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.200V Punta Sierra - La Cebada C1. Temporalidad de los trabajos: Al término. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2024119079	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ILAPEL - COMBARBALA 66KV	241 5395 242 5396 5397 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST. 105 66KV C1 [EN_REVISION] TAP EL ESPINO - EST. 239 66KV C1 EST. 105 - EST. 105 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 150 - EST. 239 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 239 - EST. 266 66KV C1 EST.261 - ILAPEL 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de obras civiles asociado a construcción de fundaciones (bajo la línea), para estructuras de anclaje, asociadas a proyecto de cambio de traseado de línea, por proyecto de Minera Pucallpa (NUP 3176).	Trabajo de riesgo controlado	Considerar bloqueo de resguardo de interruptor 5281, en S/E Risap. El bloqueo de la recomendación, se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los proyectos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00		
2024117304	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desarmigrapado, empalmado, cambio de anclaje, retiro de conductor (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC, Córdov) desde la estructura E172A y Marco de líneas S/E Duquesco, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duquesco.	Bajo	Desarmigrapado, empalmado, cambio de anclaje, retiro de conductor (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC, Córdov) desde la estructura E172A y Marco de líneas S/E Duquesco, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duquesco.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-11-24 07:00		
2024046036	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4305 4306 3302	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 17B 220 KV C1 EST. 17B - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura Zarpa Asociado a habilitación caminos (TICONEIT)	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Palpana: 5227 y 5221, No Reconectar Radomiro Tomic 5230, No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-24 08:00		
2024115797	Línea	Ejecución Extensa	ELETREANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1439	CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV	3327 3328	CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV C1 CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y línea de media tensión controlada que cruce en estructuras 5 y 6.	A solicitud de SASA Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y reparación en postes y línea de media tensión controlada que cruce en estructuras 5 y 6.	Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y línea de media tensión controlada que cruce en estructuras 5 y 6.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-24 16:45		
2024112338	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1737	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	A solicitud de SASA ADICIONAL: Solicitud ingresada para retomar los trabajos suspendidos por el periodo de elecciones (26 y 27 de octubre) y por mantenimiento mayor de la central Camalí 33 de octubre al 03 de noviembre).	No tiene consumo afectado	ninguno		05-11-24 00:00			
2024030456	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1297	PARANAL - AMAZONES 66KV	2971	PARANAL - AMAZONES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66KV Paranál - Arica y zona de protección zona 1 y 2 del 5281 de SE Paranál por temas a ejecutarse con personal de líneas Vías de instalación y aumento de amortiguadores. 1° Estructuras 154,155,156,157,158,159, 160,161,162,171,172,173,174, 177 y 178. Retiro de 3 amortiguadores e instalación de 6 amortiguadores. 2° Estructura 171,167. Retiro de 3 amortiguadores e instalación de 9 amortiguadores. 3° Estructura 176. Retiro de 2 amortiguadores e instalación de 6 amortiguadores. 4° Estructura 172,174. Retiro de 6 amortiguadores e instalación de 6.	Riesgo controlado, temas serán realizados con personal de Líneas Vías.	(PT 8895 registro interno 375)	No tiene consumo afectado	ninguno		14-10-24 10:00		
2024091930	Línea	Ejecución Extensa	ELETREANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1439	CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV	3327 3328	CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV C1 CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV C2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo a la recomenon por trabajo de manejo de vegetación cercana a la franja de servidumbre.	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere bloqueo a la recomenon.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-09-24 08:00		
2024052629	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUOVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUOVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V52.2 - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V52-2 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por sople caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Relleno y compactación de la zanja de anclaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /retroexcavadora. 4. Montaje de estructura Giga. PC30 N°5 INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Nuova Zaldivar: 5207, SE OGP1: 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-06-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDL	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio
2024063931	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1159	URIVACION - SULFUROS 69KV	2180 2181	URIVACION - SULFUROS 69KV C1 URIVACION - SULFUROS 69KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geometría en y soldadura por culla caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Paccionamiento de tubería en canalita con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Refuerzo y nivelación de zanja de anclaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. 6. Montaje de estructura Grisa. POZO N°S Y 18 INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no recomendar en SE Sulfuros: 52BT1 y 52BT2. SE Urivación: 52BT1 y 52BT2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-06-24 08:00		
2024063930	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geometría en y soldadura por culla caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Alineación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Paccionamiento de tubería en canalita con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Refuerzo y nivelación de zanja de anclaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /motoniveladora. 6. Montaje de estructura Grisa. POZO N°S INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no recomendar en SE Domeyko: 52S5. SE Escondida: 52S1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-06-24 08:00		
2018039135	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Anclaje	Sin Limitaciones	Lavado de anclajes, estructuras N° 484 a 615.	L 110KV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena.	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-07-18 07:00		
2017024760	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x150 kv. Entre las torres N° 199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no recomendar interruptores en SE Las Vegas 52H1 - 52H4 y en SE Cerro Navia 52H3 - 52H4.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-06-17 08:00				

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Alfa Transmisora de Energía S.A., Anglo American Sur S.A. y Transelec S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2024 16:43

Finalizado

Número:

2024005431

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LAS TORTOLAS - LOS MAITENES 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - S/E LAS TORTOLAS - EST.T42 CH 220KV C1
Nombre : S/E LAS TORTOLAS - EST.T42 CH 220KV C1
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:29
Fecha Normaliza : 09-12-2024 18:31
Protección : 21
Interruptor : 52J3 S/E Los Maitenes
Consumo : Pérdida de 20 MW de AngloAmerican.
Comentario : Sin comentarios.

Tipo: secciones_tramos - EST.T42 CH – EST.83 220KV C1
Nombre : EST.T42 CH – EST.83 220KV C1
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:29
Fecha Normaliza : 09-12-2024 18:31
Protección : 21
Interruptor : 52J3 S/E Los Maitenes
Consumo : Pérdida de 20 MW de AngloAmerican.
Comentario : Sin comentarios.

Tipo: secciones_tramos - EST.83 - S/E LOS MAITENES 220KV C1
Nombre : EST.83 - S/E LOS MAITENES 220KV C1
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:29
Fecha Normaliza : 09-12-2024 18:31
Protección : 21
Interruptor : 52J3 S/E Los Maitenes
Consumo : Pérdida de 20 MW de AngloAmerican.
Comentario : Sin comentarios.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina
Tipo Causa
Causa Presunta
Causa Principal
Comentarios Tipo Causa:
Debido a la perturbación provocada por la apertura intempestiva de líneas de transmisión por incendio en la zona.
Causas
- Fenómeno Físico: Origen no determinado.
- Elemento: Interruptores
- Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado
Comentarios Causas:
- Fenómeno Físico: Se investiga.
- Elemento: Apertura del interruptor 52J3 de S/E Maitenes.
- Fenómeno Eléctrico: Debido a la perturbación provocada por la apertura intempestiva de líneas de transmisión por incendio en la zona.
- Operación de los interruptores: Sin comentarios.
Observaciones:
- Observaciones: Debido a la perturbación provocada por la apertura intempestiva de líneas de transmisión por incendio en la zona, la topología durante la falla era Polpaico - Las Tortolas radial desde Polpaico y S/E Las Tortolas estaba energizada desde Los Maitenes (Interruptor 52J3). Adicionalmente AngloAmerican informa pérdida de 20MW de consumo debido a la perturbación.
- Acciones Inmediatas: Dar aviso al CDC y personal de mantenimiento de la zona.
- Hechos Sucidos: Desconexión forzada por actuación de protecciones del interruptor 52J3 de S/E Los Maitenes
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se determinarán.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se determinarán.
Afecta SSCC:
No
Afecta Medidores:
No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
Libre
Distribuidoras Afectadas
ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 20 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
09-12-2024 15:29
Fecha / Hora Estimada Retorno:
09-12-2024 18:31

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 18:31

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 20241209 IF 2024005431 LT 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes.zip (/informe_fallas/download_file/6757a4cdad651f7c8d7a6f6c/20241209 IF 2024005431 LT 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes.zip)	16/12/2024 23:40:25
 IF 2024005431 LT 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes.pdf (/informe_fallas/download_file/6757a4cdad651f7c8d7a6f6c/IF 2024005431 LT 220 kV Las Tórtolas - Los Maitenes.pdf)	16/12/2024 23:40:29

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2024 21:17

Finalizado

Número:

2024005434

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

POLPAICO (TRANSELEC) - LAS TORTOLAS 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1
Nombre : POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:32
Fecha Normaliza : 09-12-2024 17:05
Protección : 21-21N
Interruptor : S/E Polpaico 52J2
Consumo : Sin consumo afectado.
Comentario : Sin comentarios adicionales.

Tipo: secciones_tramos - EST.1 - EST.39 220KV C1
Nombre : EST.1 - EST.39 220KV C1
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:32
Fecha Normaliza : 09-12-2024 17:05
Protección : 21-21N
Interruptor : S/E Polpaico 52J2
Consumo : Sin consumo afectado.
Comentario : Sin comentarios adicionales.

Tipo: secciones_tramos - EST.39 - EST.T42 CH 220KV C1
Nombre : EST.39 - EST.T42 CH 220KV C1
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:32
Fecha Normaliza : 09-12-2024 17:05
Protección : 21-21N
Interruptor : S/E Polpaico 52J2
Consumo : Sin consumo afectado.
Comentario : Sin comentarios adicionales.

Tipo: secciones_tramos - EST.T42 CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1
Nombre : EST.T42 CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:32

Fecha Normaliza : 09-12-2024 17:05
Protección : 21-21N
Interruptor : S/E Polpaico 52J2
Consumo : Sin consumo afectado.
Comentario : Sin comentarios adicionales.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Incendio cercano a la instalación. (Incendio 241 Santa Sara, comuna de Lampa)

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Incendio 241 Santa Sara, comuna de Lampa.
-Elemento: Incendio cercano a línea de transmisión.
-Fenómeno Eléctrico: Opera función 21-21N. Sin distancia de falla.
-Operación de los interruptores: Abre el interruptor 52J2 de S/E Polpaico(operado por Transelec).

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada por actuación de protecciones de la LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas. Apertura del interruptor 52J2 en S/E Polpaico(operado por Transelec).
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CNOT Centro (Transelec), CDC del CEN y personal de mantenimiento de la zona Maule Celeo.
-Hechos Sucidos: Desconexión forzada por actuación de protecciones de la LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Por determinar.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Por determinar.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2024 15:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2024 17:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 17:05

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 20241209 IF 2024005434 LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.pdf (/informe_fallas/download_file/67579ff9ad651f7c974aa7c8/20241209 IF 2024005434 LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.pdf)	17/12/2024 23:53:57
 20241209 IF 2024005434 LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.zip (/informe_fallas/download_file/67579ff9ad651f7c974aa7c8/20241209 IF 2024005434 LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.zip)	17/12/2024 23:54:08

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2024 13:41

Finalizado

Número:

2024005428

Solicitante:

Operaciones Sistema Eléctrico Los Bronces

Empresa:

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS MAITENES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LOS MAITENES J3
Nombre : S/E LOS MAITENES J3
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30
Fecha Normaliza : 09-12-2024 17:47
Protección : Distancia
Interruptor : 52 J 03
Consumo : 199
Comentario : normalizacion de energia luego de coordinacion con Celeo redes

¿Produce otra indisponibilidad?

Si

Indisponibilidades Asociadas

Tipo: Lineas - LAS TORTOLAS - LOS MAITENES 220KV

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lo Barnechea

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Balckout del sistema

Comentarios Tipo Causa:

incendio forestal

Causas

- Fenómeno Físico:** Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** incendio forestal cercano a tramo de linea los Maquis - Polpaico
- Elemento:** apertura de alimentador en 220 kv sobre el 52 J 13 polpaico - apertura sobre 52 J 03 Maitenes
- Fenómeno Eléctrico:** operacion de rele Distancia
- Operación de los interruptores:** opera proteccion asociada al Paño J 03 tramao Maitenes - las Tortolas en lineas de transmision , probocando Black out en los Bronces y las Tortolas desprendiendo 199.52 mw , en total

Observaciones:

- Observaciones:** en condinacion con despacho CEN y Celeo redes se retoma energizacion
- Acciones Inmediatas:** revision de protecciones operadas y coordinacion con despachos CEN y Celeo redes
- Hechos Sucedidos:** por incendio forestal cercano a lineas de transmision se proboca black out en LB - LT
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** se coordina con despachadores CEN y Celo redes la reposicion de energia
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** se actua segun protocolos de Celeo redes

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 199 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2024 15:30

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2024 17:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 15:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Falla_09.12.2024.zip (/informe_fallas/download_file/67586701ad651f0f32592004/Falla_09.12.2024.zip)	11/12/2024 10:36:33

Archivo	Fecha Subida
 2024-12-09 IF 5 Días.docx (/informe_fallas/download_file/67586701ad651f0f32592004/2024-12-09 IF 5 Días.docx)	16/12/2024 22:09:42

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2024 23:53

Pendiente

Número:

2024005413

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E POLPAICO (TRANSELEC)

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E POLPAICO J13
Nombre : S/E POLPAICO J13
Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:29
Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:30
Protección : 21/21 N
Interruptor : 52J13
Consumo : .
Comentario : Interruptor queda disponible en todo momento

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Tiltil

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Incendio bajo la línea o en proximidades de ella (natural o provocado)

Comentarios Tipo Causa:

Incendio cercano a Línea 220 kV Polpaico-Santa Filomena

Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
-**Elemento:** Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Incendio cercano a Línea 220 kV Polpaico-Santa Filomena

-Acciones Inmediatas: Informe al CEN, recopilación de alambras y protecciones operadas

-Hechos Sucidados: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reconexión manual a solicitud de CC Angloamerican Los bronces

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2024 15:29

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2024 15:30

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2024005413.zip (/informe_fallas/download_file/6757ab99ad651f7cbd78db7a/IF2024005413.zip)	26/12/2024 17:37:21
 IF2024005413 V2.zip (/informe_fallas/download_file/6757ab99ad651f7cbd78db7a/IF2024005413 V2.zip)	26/12/2024 18:06:29

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por Alfa Transmisora de Energía S.A., Anglo American Sur S.A. y Transelec S.A.

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Lunes, 16 de diciembre del 2024
PROPIETARIO:	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT:	76.218.856-2
REPRESENTANTE LEGAL:	Alan Heinen Alves Da Silva
DIRECCIÓN:	Apoquindo 4501 Of 1501
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Lunes, 09 de diciembre a las 15:29 hrs.
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	LT 220 kV Las Tórtolas – Los Maitenes
FENÓMENO FÍSICO:	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros u otro segmento)
FENÓMENO ELÉCTRICO:	DI21
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	No
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	0
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	2
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	Sin registro en la información del Coordinador
TIPO DE UBICACIÓN:	Urbana
COMUNA:	13301
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	Falla en instalaciones de terceros.

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	LT 220 kV Las Tórtolas – Los Maitenes
ID:	ID 4020; ID 4021; ID 4022
NEMOTÉCNICO:	LT047CI1TR01T0061ST02T0061 LT047CI1TR01T0061ST03T0061 LT047CI1TR01T0061ST04T0061
TIPO DE INSTALACIÓN:	Línea
TENSIÓN NOMINAL:	220 kV
SEGMENTO:	Td

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

Momentos previos a la desconexión de la LT 220 kV Las Tórtolas – Los Maitenes, los interruptores se encontraban bajo la siguiente configuración:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52J3	Los Maitenes	Cerrado

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

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52J3	Los Maitenes	Abierto

La LT 220 kV Las Tórtolas – Los Maitenes, se encontraba energizada radial desde S/E Los Maitenes; límite de zona con la LT 220 kV Polpaico – Las Tórtolas en el desconectador 89J1 de S/E Las Tórtolas.

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

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

El lunes 09 de diciembre 2024 a las 15:29 hrs, a causa de falla en instalaciones de terceros, se produce la desconexión forzada de la LT 220 kV Las Tórtolas – Los Maitenes por actuación de protección de distancia (21), provocado por el desbalance de corriente y voltaje, debido a las diversas fallas en el sistema eléctrico gatillado por el incendio 241 Santa Sara en la comuna de Lampa.

4. CAUSA DE LA FALLA

Falla en instalaciones de terceros. Desconexión forzada de la LT 220 kV Las Tórtolas – Los Maitenes, debido falla en la LT 220 kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Angloamerican producto de incendio cercano a la instalación.

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

Instalación:	LT 220 kV Tortolas - Maitenes
Año de puesta en servicio:	2000
Plan de mantención:	Anual
Última mantención realizada:	Mantención a esquema de Protecciones en agosto de 2024

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

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
1	09-12-2024	15:29:14.912	S/E Maitenes	52J3	Protección de distancia (21), fases B y C.

Horarios indicados en UTC (-3)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
1	09-12-2024	17:02:33.546	S/E Las Tórtolas	89J1	Cierre de desconectador (asociado a LT Polpaico – Las Tórtolas, que se encontraba radial desde Polpaico).
2	09-12-2024	17:04:44.332	S/E Polpaico	52J2	Cierre de interruptor, se recuperan los consumos de S/E Las Tórtolas
3	09-12-2024	18:30:32.424	S/E Maitenes	52J3	Cierre de interruptor, cerrando el enlace 220 kV Polpaico – Las Tórtolas – Maitenes, desde Maitenes.

Horarios indicados en UTC (-3)

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, a raíz del evento en cuestión, Angloamerican división Los Bronces pierde 20 MW de consumos de S/E Las Tórtolas.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

La topología durante la falla era la siguiente:

LT 220 kV Polpaico – Las Tórtolas, energizada radial desde Polpaico, abierto el desconectador 89J1 de S/E Las Tórtolas.

LT 220 kV Las Tórtolas – Los Maitenes, energizada radial desde Los Maitenes, consumos de S/E Las Tórtolas energizados desde S/E Los Maitenes.

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

Para la LT de 220 kV Tórtolas – Maitenes.

En extremo S/E Maitenes esta implementado un esquema de protección de la marca Siemens modelo 7SA612 para el sistema 1 y GE modelo UR D60 para el sistema, con funciones de protección activas 21/21N, 50N/51N, 67N, 79, 85, 50BF y POTT.

Para la protección del sistema 1, como función principal tiene activa la función 21/21N la cual opera de forma instantánea para fallas en zona 1(F), con una temporización de 0.4 seg. para la Z2(F) apoyado por un esquema de teleprotecciones POTT, una temporización de 1.5 seg.

para la zona 3(F), y una temporización de 0.6 seg. para la zona 5(R). Para la protección del sistema 2, como función principal tiene activa la función 21/21N la cual opera de forma instantánea para fallas en zona 1(F), con una temporización de 10 seg. para la Z2(F) apoyado por un esquema de teleprotecciones POTT, una temporización de 0.4 seg. para la zona 3(F), una temporización de 1.5 seg. para la zona 4(F) y una temporización de 0.6 seg. Para la zona 5(R).

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

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

En S/E Maitenes, la protección sistema 2 GE UR D60 del paño J3, correspondiente a LT 220kV Maitenes - Tórtolas, durante transiente de desconexión detecta una falla en dirección a la línea entre la fase B y C, operando el elemento de distancia en zona 1 generando orden de apertura sobre el 52J3. Junto con la falla, se inicia el ciclo de reconexión, sin embargo, no se produce el cierre por reconexión ya que no existen las condiciones de tensión en la barra necesarias para el cierre, al encontrarse esta última desconectada por falla en líneas de terceros.

Al visualizar la oscilografía del evento se determina que la operación no se produce bajo condiciones de falla en la línea Maitenes – Tortolas, del análisis de los registros se determina que la protección interpreta, a partir de sus ajustes, que el transiente de la desconexión reúne las características de falla, debido principalmente al comportamiento de las señales de corriente y voltaje frente a una desconexión de instalaciones aguas arriba de S/E Maitenes.

En anexo N°3 se presentan los registros de eventos y oscilografías de las funciones operadas.

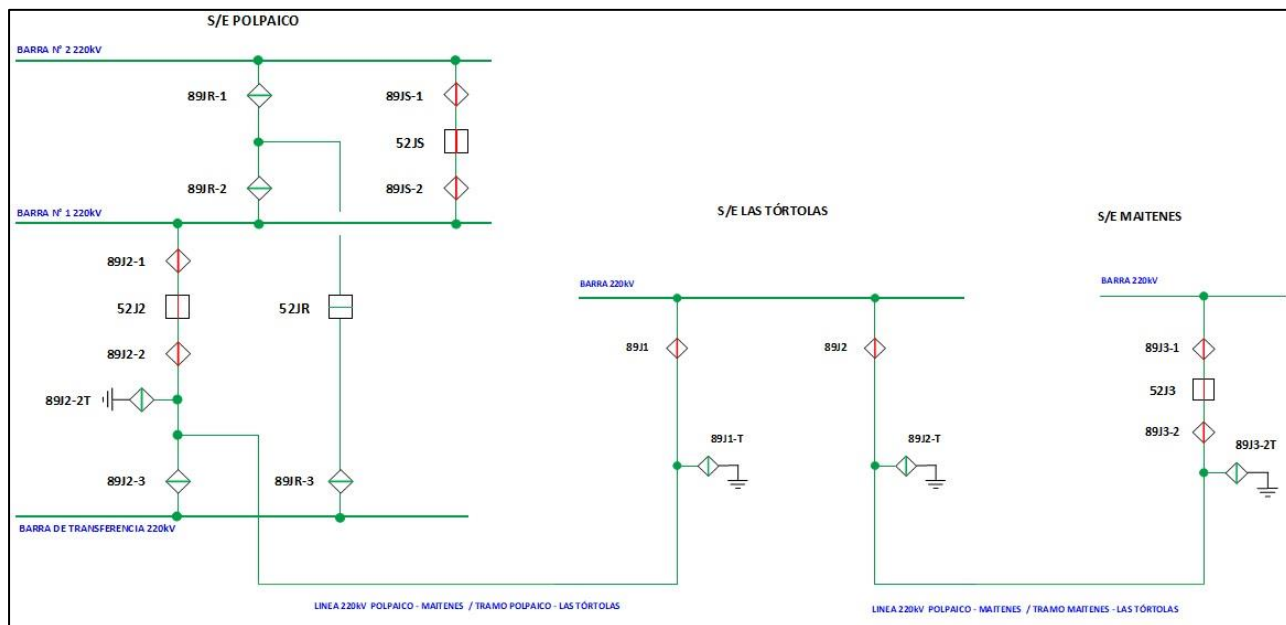
En base a los antecedentes, se concluye que la protección sistema 2 de la línea de 220kV Maitenes – Tórtolas, interpreta a partir de sus ajustes configurados, que el transiente de desconexión de la barra de 220kV de S/E Maitenes reviste las condiciones de falla, activando los elementos de distancia en zona 1. Para mejorar esta condición se propone como acción de mejora el aumentar el supervisor de sobrecorriente del elemento de distancia de zona 1 de 1 A secundario (160 A primario) a 5 A secundario (800 A primario), para evitar que futuros transientes de desconexión puedan activar este elemento de protección.

11. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

Aumentar el supervisor de sobrecorriente del elemento de distancia de zona 1 de 1 A secundario (160 A primario) a 5 A secundario (800 A primario), para evitar que futuros transientes de desconexión puedan activar este elemento de protección, trabajos serán programados para marzo 2025.

ANEXOS

ANEXO N°1 DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2 AJUSTE DE PROTECCIONES

Se adjuntan Print Out en información compartida.

- Siemens 7SA612 S1 J3 SE Maitenes
- General Electric D60 S2 J3 SE Maitenes

ANEXO N°3 REGISTRO DE PROTECCIONES

S/E Maitenes

PAÑO J3,
PROTECCION GE D60 S2.

Registro secuencial de eventos

FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause	Comentarios
SHORT_EVENT	2469	Nov 26 2024 04:21:31.299829	PHASE UV1 DPO B	
SHORT_EVENT	2470	Dec 09 2024 18:29:14.739333	SYNC 1 SYNC DPO	
SHORT_EVENT	2471	Dec 09 2024 18:29:14.739333	SYNC 1 CLS DPO	
SHORT_EVENT	2472	Dec 09 2024 18:29:14.739333	25 O Off (VO34)	
SHORT_EVENT	2473	Dec 09 2024 18:29:14.739333	Syncrocheck Off (CO23)	
SHORT_EVENT	2474	Dec 09 2024 18:29:14.744324	PHASE UV1 PKP B	Arranque elementos de baja tensión
SHORT_EVENT	2475	Dec 09 2024 18:29:14.754310	PHASE UV1 PKP C	
SHORT_EVENT	2476	Dec 09 2024 18:29:14.814221	PHASE UV1 PKP A	
SHORT_EVENT	2477	Dec 09 2024 18:29:14.901637	PH DIST Z2 PKP BC	Arranque 21 Zona 2
SHORT_EVENT	2478	Dec 09 2024 18:29:14.901637	PH DIST Z3 PKP BC	
SHORT_EVENT	2479	Dec 09 2024 18:29:14.901637	PH DIST Z4 PKP BC	
SHORT_EVENT	2480	Dec 09 2024 18:29:14.901637	POTT TX1	
SHORT_EVENT	2481	Dec 09 2024 18:29:14.901637	21_ST_F_Z2__ On (VO13)	
SHORT_EVENT	2482	Dec 09 2024 18:29:14.901637	21_ST_F_Z3__ On (VO14)	
SHORT_EVENT	2483	Dec 09 2024 18:29:14.901637	21_ST_F_Z4__ On (VO15)	
SHORT_EVENT	2484	Dec 09 2024 18:29:14.901637	85ASN On (VO37)	
SHORT_EVENT	2485	Dec 09 2024 18:29:14.901637	OSCST On (VO64)	
SHORT_EVENT	2486	Dec 09 2024 18:29:14.901637	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	2487	Dec 09 2024 18:29:14.901637	TX 85A POLPA On (CO13)	
SHORT_EVENT	2488	Dec 09 2024 18:29:14.904136	OSCST Off (VO64)	
SHORT_EVENT	2489	Dec 09 2024 18:29:14.911630	PH DIST Z1 PKP BC	
SHORT_EVENT	2490	Dec 09 2024 18:29:14.911630	PH DIST Z1 OP BC	Operación 21 Z1
SHORT_EVENT	2491	Dec 09 2024 18:29:14.911630	TRIPBUS 1 PKP	
SHORT_EVENT	2492	Dec 09 2024 18:29:14.911630	TRIPBUS 1 OP	
SHORT_EVENT	2493	Dec 09 2024 18:29:14.911630	79_ST__J3__ On (VO2)	
SHORT_EVENT	2494	Dec 09 2024 18:29:14.911630	21_TR_F_Z1__ On (VO7)	
SHORT_EVENT	2495	Dec 09 2024 18:29:14.911630	21_ST_F_Z1__ On (VO12)	
SHORT_EVENT	2496	Dec 09 2024 18:29:14.911630	5BFST__J3__ On (VO31)	
SHORT_EVENT	2497	Dec 09 2024 18:29:14.911630	IEDTR On (VO41)	
SHORT_EVENT	2498	Dec 09 2024 18:29:14.911630	OSCST On (VO64)	
SHORT_EVENT	2499	Dec 09 2024 18:29:14.911630	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	2500	Dec 09 2024 18:29:14.911630	TRIP GENERAL On (CO1)	
SHORT_EVENT	2501	Dec 09 2024 18:29:14.911630	TRIP GENERAL On (CO2)	
SHORT_EVENT	2502	Dec 09 2024 18:29:14.911630	TRIP GENERAL On (CO3)	
SHORT_EVENT	2503	Dec 09 2024 18:29:14.911630	AL TRIP 21 On (CO17)	
SHORT_EVENT	2504	Dec 09 2024 18:29:14.914131	FAULT RPT TRIG	
SHORT_EVENT	2505	Dec 09 2024 18:29:14.914131	OSCST Off (VO64)	
SHORT_EVENT	2506	Dec 09 2024 18:29:14.916628	AR RIP	
SHORT_EVENT	2507	Dec 09 2024 18:29:14.916628	79_PR__J3__ On (VO39)	
SHORT_EVENT	2508	Dec 09 2024 18:29:14.926618	PH DIST Z1 DPO BC	
SHORT_EVENT	2509	Dec 09 2024 18:29:14.926618	PH DIST Z2 DPO BC	
SHORT_EVENT	2510	Dec 09 2024 18:29:14.926618	PH DIST Z3 DPO BC	
SHORT_EVENT	2511	Dec 09 2024 18:29:14.926618	PH DIST Z4 DPO BC	

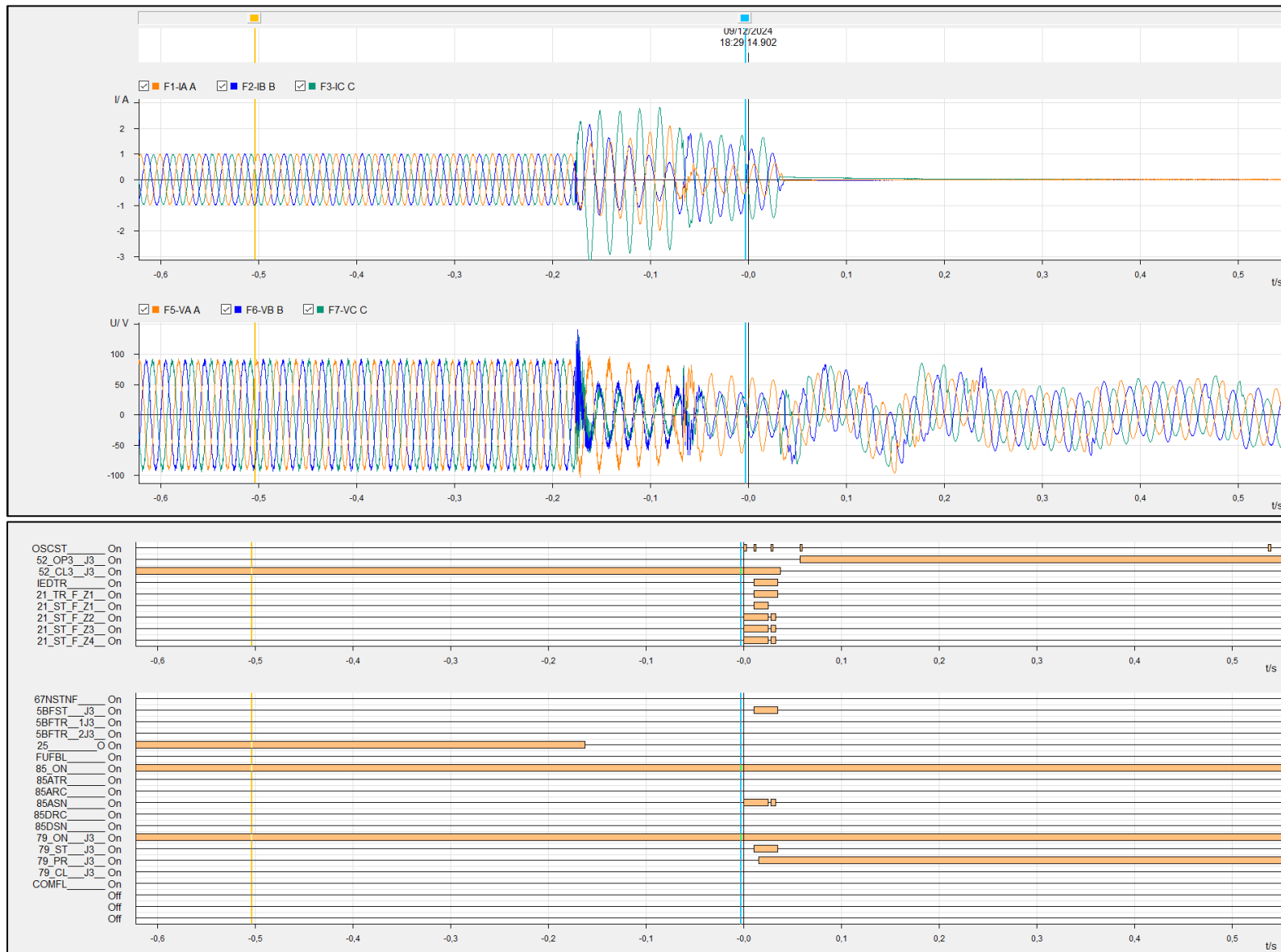
SHORT_EVENT	2512	Dec 09 2024 18:29:14.926618	21_ST_F_Z1__ Off (VO12)	
SHORT_EVENT	2513	Dec 09 2024 18:29:14.926618	21_ST_F_Z2__ Off (VO13)	
SHORT_EVENT	2514	Dec 09 2024 18:29:14.926618	21_ST_F_Z3__ Off (VO14)	
SHORT_EVENT	2515	Dec 09 2024 18:29:14.926618	21_ST_F_Z4__ Off (VO15)	
SHORT_EVENT	2516	Dec 09 2024 18:29:14.926618	85ASN_____ Off (VO37)	
SHORT_EVENT	2517	Dec 09 2024 18:29:14.926618	TX 85A POLPA Off (CO13)	
SHORT_EVENT	2518	Dec 09 2024 18:29:14.929116	PH DIST Z2 PKP BC	
SHORT_EVENT	2519	Dec 09 2024 18:29:14.929116	PH DIST Z3 PKP BC	
SHORT_EVENT	2520	Dec 09 2024 18:29:14.929116	PH DIST Z4 PKP BC	
SHORT_EVENT	2521	Dec 09 2024 18:29:14.929116	POTT TX1	
SHORT_EVENT	2522	Dec 09 2024 18:29:14.929116	21_ST_F_Z2__ On (VO13)	
SHORT_EVENT	2523	Dec 09 2024 18:29:14.929116	21_ST_F_Z3__ On (VO14)	
SHORT_EVENT	2524	Dec 09 2024 18:29:14.929116	21_ST_F_Z4__ On (VO15)	
SHORT_EVENT	2525	Dec 09 2024 18:29:14.929116	85ASN_____ On (VO37)	
SHORT_EVENT	2526	Dec 09 2024 18:29:14.929116	OSCST_____ On (VO64)	
SHORT_EVENT	2527	Dec 09 2024 18:29:14.929116	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	2528	Dec 09 2024 18:29:14.929116	TX 85A POLPA On (CO13)	
SHORT_EVENT	2529	Dec 09 2024 18:29:14.931612	OSCST_____ Off (VO64)	
SHORT_EVENT	2530	Dec 09 2024 18:29:14.934108	PH DIST Z2 DPO BC	
SHORT_EVENT	2531	Dec 09 2024 18:29:14.934108	PH DIST Z3 DPO BC	
SHORT_EVENT	2532	Dec 09 2024 18:29:14.934108	PH DIST Z4 DPO BC	
SHORT_EVENT	2533	Dec 09 2024 18:29:14.934108	21_ST_F_Z2__ Off (VO13)	
SHORT_EVENT	2534	Dec 09 2024 18:29:14.934108	21_ST_F_Z3__ Off (VO14)	
SHORT_EVENT	2535	Dec 09 2024 18:29:14.934108	21_ST_F_Z4__ Off (VO15)	
SHORT_EVENT	2536	Dec 09 2024 18:29:14.934108	85ASN_____ Off (VO37)	
SHORT_EVENT	2537	Dec 09 2024 18:29:14.936606	79_ST___J3__ Off (VO2)	
SHORT_EVENT	2538	Dec 09 2024 18:29:14.936606	21_TR_F_Z1__ Off (VO7)	
SHORT_EVENT	2539	Dec 09 2024 18:29:14.936606	5BFST___J3__ Off (VO31)	
SHORT_EVENT	2540	Dec 09 2024 18:29:14.936606	IEDTR_____ Off (VO41)	
SHORT_EVENT	2541	Dec 09 2024 18:29:14.936606	TRIP GENERAL Off (CO1)	
SHORT_EVENT	2542	Dec 09 2024 18:29:14.936606	TRIP GENERAL Off (CO2)	
SHORT_EVENT	2543	Dec 09 2024 18:29:14.936606	TRIP GENERAL Off (CO3)	
SHORT_EVENT	2544	Dec 09 2024 18:29:14.936606	AL TRIP 21 Off (CO17)	
SHORT_EVENT	2545	Dec 09 2024 18:29:14.936802	52_CL3___J3__ Off (CI2)	
SHORT_EVENT	2546	Dec 09 2024 18:29:14.939105	AR 3-P/1 RiP	
SHORT_EVENT	2547	Dec 09 2024 18:29:14.941606	TX 85A POLPA Off (CO13)	
SHORT_EVENT	2548	Dec 09 2024 18:29:14.956806	52_OP3___J3__ On (CI1)	Interrupor 52J3 Abierto
SHORT_EVENT	2549	Dec 09 2024 18:29:14.959089	OSCST_____ On (VO64)	
SHORT_EVENT	2550	Dec 09 2024 18:29:14.959089	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	2551	Dec 09 2024 18:29:14.961585	OSCST_____ Off (VO64)	
SHORT_EVENT	2552	Dec 09 2024 18:29:15.438414	AR CLOSE BKR1	
SHORT_EVENT	2553	Dec 09 2024 18:29:15.438414	AR SHOT CNT=1	
SHORT_EVENT	2554	Dec 09 2024 18:29:15.438414	AR SHOT CNT>0	
SHORT_EVENT	2555	Dec 09 2024 18:29:15.438414	OSCST_____ On (VO64)	
SHORT_EVENT	2556	Dec 09 2024 18:29:15.438414	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	2557	Dec 09 2024 18:29:15.440909	AR FORCE 3P TRIP	
SHORT_EVENT	2558	Dec 09 2024 18:29:15.440909	OSCST_____ Off (VO64)	
SHORT_EVENT	2559	Dec 09 2024 18:29:15.748027	PHASE UV1 OP B	
SHORT_EVENT	2560	Dec 09 2024 18:29:15.748027	27 BAJA TENS On (CO15)	
SHORT_EVENT	2561	Dec 09 2024 18:29:15.758010	PHASE UV1 OP C	
SHORT_EVENT	2562	Dec 09 2024 18:29:15.817929	PHASE UV1 OP A	
SHORT_EVENT	2563	Dec 09 2024 18:29:16.165396	SRC1 VT FF VOL LOSS	
SHORT_EVENT	2564	Dec 09 2024 18:29:16.202912	SRC1 VT FF VOL LOSS	
SHORT_EVENT	2565	Dec 09 2024 18:29:25.440329	AR ZONE 1 EXTENT	
SHORT_EVENT	2566	Dec 09 2024 18:29:25.440329	AR RESET	
SHORT_EVENT	2567	Dec 09 2024 18:29:25.442837	79_PR___J3__ Off (VO39)	
SHORT_EVENT	2568	Dec 09 2024 18:29:51.876534	85ARC_____ On (CI5)	



INFORME DE FALLA IF: 2024005431

SHORT_EVENT	2569	Dec 09 2024 18:29:51.880599	OSCST_____ On (VO64)	
SHORT_EVENT	2570	Dec 09 2024 18:29:51.880599	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	2571	Dec 09 2024 18:29:51.883098	OSCST_____ Off (VO64)	
SHORT_EVENT	2572	Dec 09 2024 18:29:51.939038	85ARC_____ Off (CI5)	
SHORT_EVENT	2573	Dec 09 2024 20:04:43.769466	PHASE UV1 DPO C	
SHORT_EVENT	2574	Dec 09 2024 20:04:43.774474	PHASE UV1 DPO A	
SHORT_EVENT	2575	Dec 09 2024 20:04:43.774474	PHASE UV1 DPO B	
SHORT_EVENT	2576	Dec 09 2024 20:04:43.774474	27 BAJA TENS Off (CO15)	
SHORT_EVENT	2577	Dec 09 2024 21:30:32.844749	52_OP3__J3__ Off (CI1)	
SHORT_EVENT	2578	Dec 09 2024 21:30:32.887802	52_CL3__J3__ On (CI2)	
SHORT_EVENT	2579	Dec 09 2024 21:30:33.040268	SYNC 1 SYNC OP	
SHORT_EVENT	2580	Dec 09 2024 21:30:33.040268	SYNC 1 CLS OP	
SHORT_EVENT	2581	Dec 09 2024 21:30:33.040268	25_____ O On (VO34)	
SHORT_EVENT	2582	Dec 09 2024 21:30:33.040268	Syncrocheck On (CO23)	
SHORT_EVENT	2583	Dec 09 2024 21:52:43.057629	RESET OP(PUSHBUTTON)	

Registro oscilográfico



En el registro oscilográfico se aprecia en las señales de corriente y voltaje propias de una desconexión aguas arriba, la combinación de baja tensión y transiente de sobrecorriente, produce que la protección interprete una activación de los elementos de distancia en zona 1, generando orden de apertura del interruptor 52J3. Al momento de la apertura la protección inicia el ciclo de reconexión, el cual no ejecuta la orden de cierre por reconexión ya que la condición de tensión en barra no estaba presente.

ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

S/E Las Tórtolas: SSAA y paño J1

Horarios indicados en UTC-3

History Logging Time	Object Identifier	Object Text	Event Text
09-12-2024 15:32:40.991	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 16:15:49.961	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from value 0 to alarming value 1
09-12-2024 16:20:58.710	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 16:20:59.887	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from value 0 to alarming value 1
09-12-2024 16:20:59.888	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 16:21:05.930	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma fuera de servicio Carg Bat 48 Vcc	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 17:02:32.993	LAS TORTOLAS 220KV J1 89-1	Ventana de Operación	Operación Ejecutada
09-12-2024 17:02:32.994	LAS TORTOLAS 220KV J1 89-1	Cerrar Desconector 89J1-1	Close executed
09-12-2024 17:02:33.546	LAS TORTOLAS 220KV J1 89-1	POSICION DESCONECTADOR 89-1	Closed

S/E Maitenes: Paño J3

Horarios indicados en UTC-3

History Logging Time	Object Identifier	Object Text	Event Text
09-12-2024 15:29:14.917	MAITENES D60 J3 ALM	J3_D60_S2_79_Trip	Changed from value 0 to alarming value 1
09-12-2024 15:29:14.959	MAITENES D60 J3 ALM	J3_D60_S2_52J3_Ab	Changed from value 0 to alarming value 1
09-12-2024 15:29:25.443	MAITENES D60 J3 ALM	J3_D60_S2_79_Trip	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 15:29:14.967	MAITENES 220KV J3 52J3	POSICION INTERRUPTOR 52J3	Open
09-12-2024 18:29:55.101	MAITENES 220KV J3	Estado Paño J3 Remoto	Local

09-12-2024 18:29:55.117	MAITENES 220KV J3	Estado Paño J3_Local	Local
09-12-2024 18:30:32.848	MAITENES D60 J3 ALM	J3_D60_S2_52J3_Ab	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 18:30:32.505	MAITENES 220KV J3 ALM52J3	Resorte descargados	Changed from value 0 to alarming value 1
09-12-2024 18:30:41.596	MAITENES 220KV J3	Estado Paño J3_Local	Remoto
09-12-2024 18:30:41.602	MAITENES 220KV J3	Estado Paño J3 Remoto	Remote
09-12-2024 18:30:45.715	MAITENES 220KV J3 ALM52J3	Resorte descargados	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 18:30:32.424	MAITENES 220KV J3 52J3	POSICION INTERRUPTOR 52J3	Closed

S/E Polpaico: Paño J2

Eventos indicados en UTC-0

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	09-12-2024 18:29:52:402	67N_Str	On
P	09-12-2024 18:29:52:410	50BF_Str_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:410	52_Trp_A_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:410	52_Trp_B_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:410	52_Trp_C_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:413	21_Str_FW_Z1A	On
P	09-12-2024 18:29:52:413	52_Trp_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:419	21_Str_FW_Z2	On
P	09-12-2024 18:29:52:419	21_Str_FW_Z2A	On
P	09-12-2024 18:29:52:419	21_Str_FW_Z3	On
P	09-12-2024 18:29:52:425	85A2_Snd_TEL1	On
P	09-12-2024 18:29:52:428	21_Trp_FW_Z1	On
P	09-12-2024 18:29:52:431	79_Str	On
P	09-12-2024 18:29:52:436	52_CLSD_A_J2	Off

P	09-12-2024 18:29:52:442	85C1_Snd_TEL1	On
P	09-12-2024 18:29:52:450	67N_Str	Off
P	09-12-2024 18:29:52:450	85C1_Snd_TEL1	Off
P	09-12-2024 18:29:52:459	52_OPEN_A_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:461	21_Str_FW_Z1A	Off
P	09-12-2024 18:29:52:476	21_Str_FW_Z2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:476	21_Str_FW_Z2A	Off
P	09-12-2024 18:29:52:476	21_Str_FW_Z3	Off
P	09-12-2024 18:29:52:476	21_Trp_FW_Z1	Off
P	09-12-2024 18:29:52:479	79_Str	Off
P	09-12-2024 18:29:52:482	85A2_Snd_TEL1	Off
P	09-12-2024 18:29:52:512	50BF_Str_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:512	52_Trp_A_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:512	52_Trp_B_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:512	52_Trp_C_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:515	52_Trp_J2	Off
P	09-12-2024 18:30:00:972	DIST_FALLA_ON	On
P	09-12-2024 18:30:01:074	DIST_FALLA_ON	Off
P	09-12-2024 19:51:23:547	79_BLOQUEO	On
P	09-12-2024 19:52:31:141	52_OPEN_A_J2	Off
P	09-12-2024 19:52:31:185	52_CLSD_A_J2	On
P	09-12-2024 19:57:37:932	52_CLSD_A_J2	Off
P	09-12-2024 19:57:37:955	52_OPEN_A_J2	On
P	09-12-2024 20:04:44:288	52_OPEN_A_J2	Off
P	09-12-2024 20:04:44:332	52_CLSD_A_J2	On



INFORME DE FALLA IF: 2024005431

P	09-12-2024 20:53:54:496	USER_ACCESO	On
---	----------------------------	-------------	----

ANEXO N°5 INFORME DE MANTENIMIENTO

Se adjuntan reportes en anexos.

6. Reporte de novedades CEN

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.95 m.s.n.m. y un gasto de 360 MWh.
00:03	STM	SDAC habilitado.
00:52	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancelado IF 2024005362.
08:48	RNE	C. PFV Sol del Desierto EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas de potencias y corrientes, según IL 2024001929.
09:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 2024127064.
11:03	Transelec	S/E Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intermittencia de la URT del patio de 500 kV, según SICF 2024127010 y 2024127011.
11:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127064.
13:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelado IF 2024005370.
13:00	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005405.
14:14	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:47	Transelec	S/E Atacama 5238 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar condición de transferencia del 8938-3 por falla en caja de control, según SICF 2024127220 y 2024127221.
15:19	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 8.3 MW. Causa informada: Falla externa, según 2024005395.
15:27	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay - Piuquenes 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 183 MW de consumos correspondiente a Cía. Minera Los Pelambres, según IF 2024005414.
15:30	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS VR-2 indisponible. Causa informada: Bajo nivel de tensión, según IF 2024005409.
15:30	AES Andes	C. Alfalfal U-1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa, según IF 2024005403 y 2024005404.
15:30	RNE	C. PFV Quilapilún sale del servicio en forma intempestiva con 84 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 y 2, según IF 2024005406.
15:30	AES Andes	C. Queltehues U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005399.
15:30	AES Andes	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005401.
15:30	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena interrupción forzada por protecciones, se pierden 192 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Las Tórtolas interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:31	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 34.7 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Chicureo y El Manzano. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2024005402 y 2024005407.
15:32	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 interrupción forzada por protecciones, producto de la perturbación Codelco División Andina pierde 30 MW de consumos. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:32	Enel Green Power	C. PFV El Manzano sale del servicio en forma intempestiva con 77 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005394.
15:32	Puntilla	C. Puntilla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2024005397.
15:32	RNE	C. PFV Meseta de los Andes sale del servicio en forma intempestiva con 131 MW. Causa informada: perturbación por falla en línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2.
15:37	Codelco Andina	Codelco División Andina inicia normalización de consumos.
15:45	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 2 cerrada, según IF 2024005407.
15:51	STM	S/E Chicureo normalizados la totalidad de los consumos, según IF 2024005408.
15:52	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada, se inicia normalización de los consumos de las SS/EE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes.
Hora	Centro de Control	Observación
15:54	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005395.
15:54	Puntilla	C. Puntilla U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005397.
15:54	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 cerrada, según IF 2024005402.
15:55	STM	S/E El Manzano normalizados la totalidad de los consumos, según IF 2024005393.
15:56	CGE - Transmisión	S/E Parral 52BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y relleno de gas SF6, según SICF 2024127274.
15:59	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay - Piuquenes 1 cerrada.
16:00	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay - Piuquenes 2 cerrada.
16:03	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
16:22	AES Andes	C. Queltehues U-3 disponible y en servicio, según IF 2024005399.
16:40	Enel Green Power	C. PFV El Manzano disponible y en servicio, según IF 2024005394.
17:05	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Las Tórtolas cerrada.
17:08	Colbún	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 44 MW, según IF 2024005398.
17:08	Colbún	C. Juncalito U1 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW, según IF 2024005400.
17:08	RNE	C. PFV Meseta de los Andes disponible y en servicio.
17:16	Acciona	C. PFV Usya cancelada limitación a participar en control primario de frecuencia, según IL 2024001906.
17:16	Transelec	S/E Atacama 5238 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127220 y 2024127221.
17:25	AES Andes	C. Alfalfal U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005403.
17:26	STS	C. Coronel limitada a un máximo de 3 horas en servicio a mínimo técnico. Causa informada: Control de presión de vacío de sumideros de aceite, según IL 2024001930.
17:40	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 cerrada, según IF 2024005405.
17:49	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, según IF 2024005401.
18:00	CGE - Transmisión	S/E Parral 52BS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127274.
18:05	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005411.
18:30	RNE	C. PFV Quilapilún disponible y en servicio, según IF 2024005406.
18:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 cerrada.
19:47	AES Andes	C. Alfalfal U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005404.
19:53	Colbún	C. Hornitos disponible y en servicio, según IF 2024005398.
20:12	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 45 MW. Causa informada: Falla sistema de control, según IF 2024005410.
20:20	Enel Generación	C. Atacama 2 limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932.
20:29	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS VR-2 disponible, según IF 2024005409.
21:00	Celeoredes	S/E Hornitos con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, tiempo de respuesta en caso de requerirse maniobras 1 hora, según IL 2024001931.
21:39	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio, según IF 2024005410.
21:52	Colbún	C. Juncalito U1 disponible y en servicio, según IF 2024005400.
22:19	Enel Generación	C. Atacama TG2A sale de servicio de forma intempestiva con 110 MW. Causa informada: Sobretemperatura de escape, según IF 2024005415.
22:33	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Alta Vibraciones, según IF 2024005412.
22:54	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2024005412.
23:57	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, según IF 2024005411.

7. IF cargado a Neomante

 Resumen	Finalizado
Número: 2024005431	
Solicitante: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Empresa: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Tipo de Origen: Externo	
Líneas: LAS TORTOLAS • LOS MAITENES 220KV	
Tramo: Tipo: secciones_tramos • S/E LAS TORTOLAS - EST.T42 CH 220KV C1 Nombre : S/E LAS TORTOLAS - EST.T42 CH 220KV C1 Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:29 Fecha Normaliza : 09-12-2024 18:31 Protección : Z1 Interruptor : 52.J3 S/E Los Maitenes Consumo : Pérdida de 20 MW de AngloAmerican. Comentario : Sin comentarios.	
Tipo: secciones_tramos • EST.T42 CH – EST.B3 220KV C1 Nombre : EST.T42 CH – EST.B3 220KV C1 Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:29 Fecha Normaliza : 09-12-2024 18:31 Protección : Z1 Interruptor : 52.J3 S/E Los Maitenes Consumo : Pérdida de 20 MW de AngloAmerican. Comentario : Sin comentarios.	
Tipo: secciones_tramos • EST.B3 - S/E LOS MAITENES 220KV C1 Nombre : EST.B3 • S/E LOS MAITENES 220KV C1 Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:29 Fecha Normaliza : 09-12-2024 18:31 Protección : Z1 Interruptor : 52.J3 S/E Los Maitenes Consumo : Pérdida de 20 MW de AngloAmerican. Comentario : Sin comentarios.	
Zona Afectada Metropolitana	
Comuna Colina	
Tipo Causa Causa Presunta Causa Principal	
Comentarios Tipo Causa: Debido a la perturbación provocada por la apertura intempestiva de líneas de transmisión por incendio en la zona.	
Causas -Fenómeno Físico: Origen no determinado. -Elemento: Interruptores -Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado	
Comentarios Causas: -Fenómeno Físico: Se investiga. -Elemento: Apertura del interruptor 52.J3 de S/E Maitenes. -Fenómeno Eléctrico: Debido a la perturbación provocada por la apertura intempestiva de líneas de transmisión por incendio en la zona. -Operación de los interruptores: Sin comentarios.	
Observaciones: -Observaciones: Debido a la perturbación provocada por la apertura intempestiva de líneas de transmisión por incendio en la zona, la topología durante la falla era Polpaico - Las Tortolas radial desde Polpaico y S/E Las Tortolas estaba energizada desde Los Maitenes (Interruptor 52.J3). Adicionalmente AngloAmerican informa pérdida de 20MW de consumo debido a la perturbación. -Acciones Inmediatas: Dar aviso al CDC y personal de mantenimiento de la zona. -Hechos Sucesivos: Desconexión forzada por actuación de protecciones del interruptor 52.J3 de S/E Los Maitenes -Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se determinarán. -Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se determinarán.	
Afecta SCCC: No	
Afecta Medidores: No	
Afecta Protecciones: No	
Consumo: Libre	
Distribuidoras Afectadas ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 20 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1	
Retorno Automatico:	



INFORME DE FALLA IF: 2024005431

No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud: 09-12-2024 15:29
Fecha / Hora Estimada Retorno: 09-12-2024 18:31
Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC): 09-12-2024 18:31

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Martes, 17 de diciembre de 2024
PROPIETARIO:	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT:	76.218.856-2
REPRESENTANTE LEGAL:	Alan Heinen Alves Da Silva
DIRECCIÓN:	Apoquindo 4501 Of 1501
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Lunes, 09 de diciembre a las 15:30 hrs.
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas
FENÓMENO FÍSICO:	INC1 (Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones)
FENÓMENO ELÉCTRICO:	DI21
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	No
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	0
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	7
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	Sin registro en la información del Coordinador
TIPO DE UBICACIÓN:	Urbana
COMUNA:	13301
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas
ID:	ID 4016; ID 4017; ID 4018; ID 4019
NEMOTÉCNICO:	LT046CI1TR01T0061ST02T0061 LT046CI1TR01T0061ST03T0061 LT046CI1TR01T0061ST04T0061 LT046CI1TR01T0061ST05T0061
TIPO DE INSTALACIÓN:	Línea
TENSIÓN NOMINAL:	220 kV
SEGMENTO:	Td

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

Momentos previos a la desconexión de la LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas, los interruptores se encontraban bajo la siguiente configuración:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52J2	Polpaico	Cerrado

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

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52J2	Polpaico	Abierto

La LT 220 kV Polpaico – Las Tórtolas, se encontraba energizada radial desde S/E Polpaico, abierto el desconectador 89J1 de S/E Las Tórtolas.

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

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

El lunes 09 de diciembre 2024 a las 15:30 hrs, se produce la desconexión forzada de la LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas por actuación de protección de distancia (21), falla en fase A, provocado por incendio cercano a la instalación (incendio 241 Santa Sara en la comuna de Lampa).

4. CAUSA DE LA FALLA

Incendio cercano a la instalación LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.

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

Instalación: LT 110 kV Polpaico – Las Tórtolas
Año de puesta en servicio: 2000
Plan de mantención: Anual
Última mantención realizada: Limpieza de aislación – Octubre 2024

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

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
1	09-12-2024	15:29:52.417	S/E Polpaico	52J2	Protección de distancia (21), fase A.

Horarios indicados en UTC (-3)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
1	09-12-2024	17:02:33.546	S/E Las Tórtolas	89J1	Cierre de desconectador (asociado a LT Polpaico – Las Tórtolas, que se encontraba radial desde Polpaico).
2	09-12-2024	17:04:44.332	S/E Polpaico	52J2	Cierre de interruptor, recuperando consumos de S/E Las Tórtolas.

Horarios indicados en UTC (-3)

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, a raíz del evento en cuestión, no se registró afectación de consumos ni de generación.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

La topología durante la falla era la siguiente:

LT 220 kV LT 220 kV Polpaico – Las Tórtolas, energizada radial desde S/E Polpaico, abierto el desconectador 89J1 de S/E Las Tórtolas.

LT 220 kV Las Tórtolas – Los Maitenes, energizada radial desde S/E Los Maitenes.

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

Para la LT de 220kV Polpaico – Maitenes.

En extremo S/E Polpaico esta implementado un esquema de protección de la marca ABB modelo REL670 para el sistema 1 y GE modelo UR D60 para el sistema, con funciones de protección activas 21/21N, 50N/51N, 67N, 79, 85, 50BF y POTT.

Para la protección del sistema 1, como función principal tiene activa la función 21/21N la cual opera de forma instantánea para fallas en zona 1(F), con una temporización de 0.4 seg. para la Z2(F) apoyado por un esquema de teleprotecciones POTT, una temporización de 1.5 seg. para la zona 3(F), y una temporización de 0.6 seg. Para la zona 5(R). Para la protección del sistema 2, como función principal tiene activa la función 21/21N la cual opera de forma instantánea para fallas en zona 1(F), con una temporización de 10 seg. para la Z2(F) apoyado por un esquema de teleprotecciones POTT, una temporización de 0.4 seg. para la zona 3(F),

una temporización de 1.5 seg. para la zona 4(F) y una temporización de 0.6 seg. Para la zona 5(R).

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

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

En S/E Polpaico, la protección ABB REL670 y la protección GE UR D60 del paño J2, correspondiente a LT 220kV Polpaico – Maitenes, detecta una falla en dirección a la línea entre la fase A y tierra, operando el elemento de distancia en zona 1, generando orden de apertura sobre el interruptor 52J2.

En anexo N°3 se presentan los registros de eventos y oscilografías de las funciones operadas.

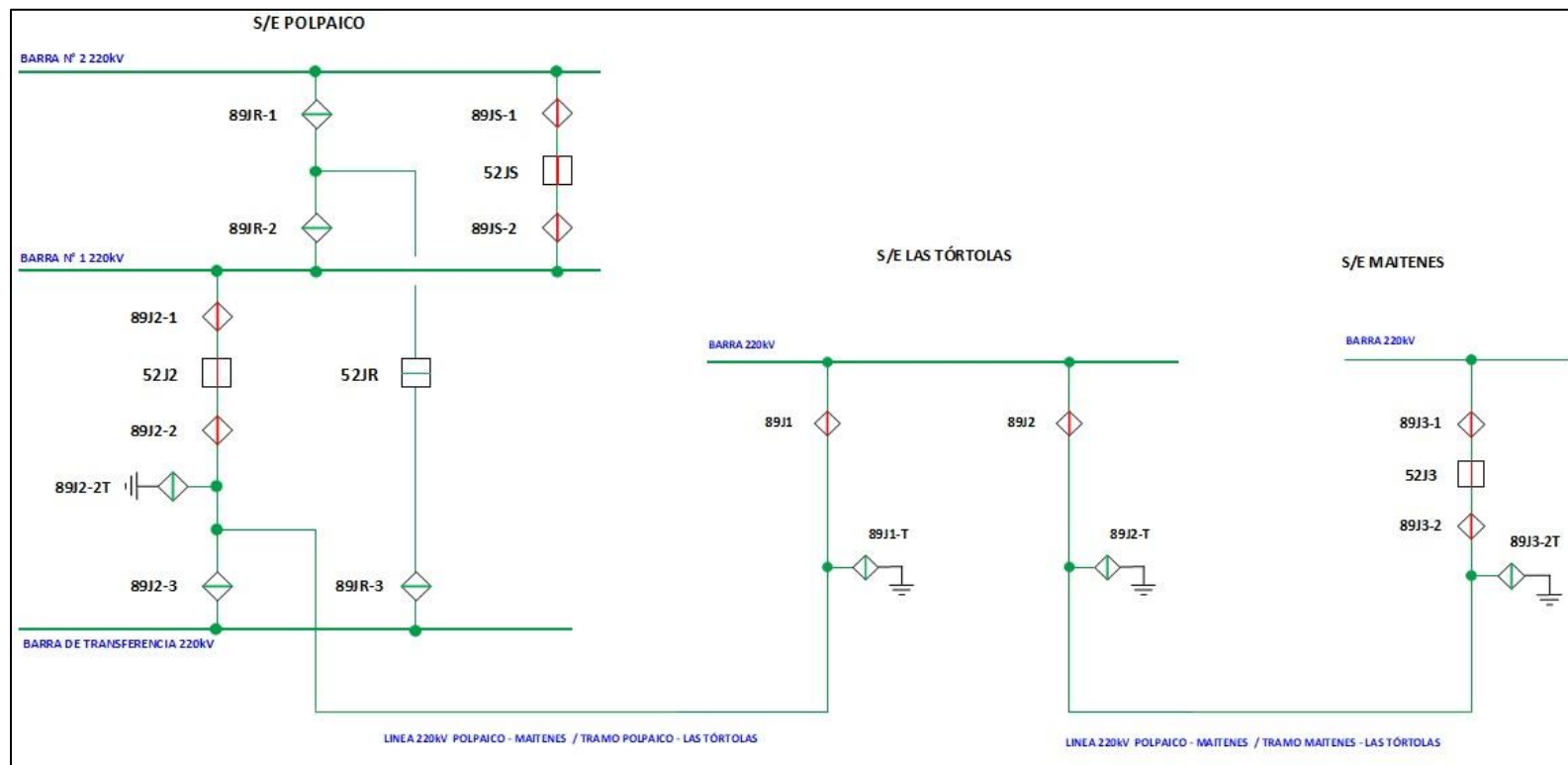
En base a los antecedentes, se concluye que las protecciones del paño J2 de S/E Polpaico operan de forma correcta según los ajustes configurados.

11. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

No hay.

ANEXOS

ANEXO N°1 DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2 AJUSTE DE PROTECCIONES

Se adjuntan Print Out en información compartida.

- ABB REL670 S1 J2 SE Polpaico
- GE UR D60 S2 J2 SE Polpaico

ANEXO N°3 REGISTRO DE PROTECCIONES

S/E POLPAICO

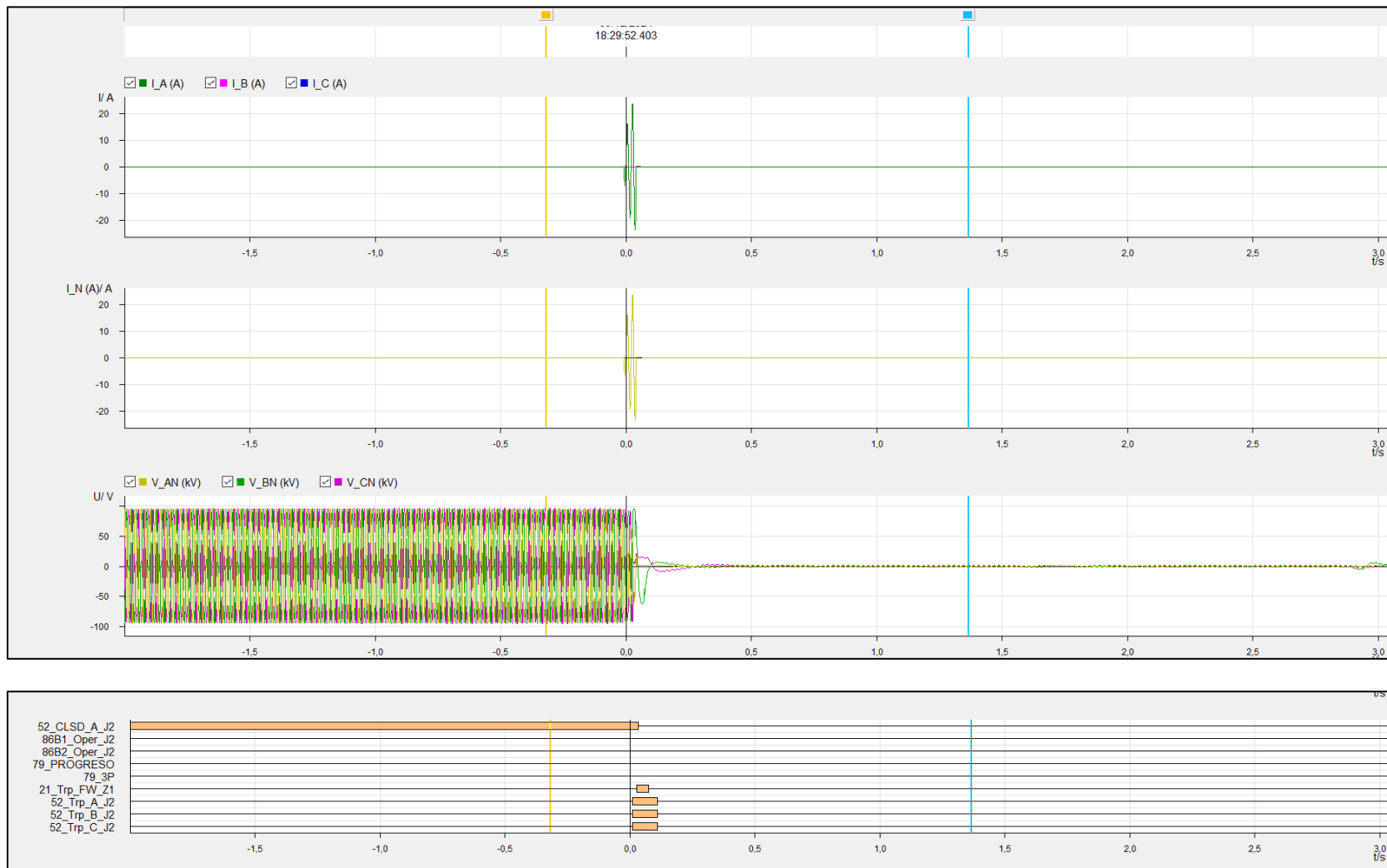
PAÑO J2,

PROTECCION ABB REL670 S1.

Registro secuencial de eventos

Type	Date & Time		Signal name	Status	Comentario
P	09-12-2024	18:29:52:402	67N_Str	On	Arranque 67N
P	09-12-2024	18:29:52:410	50BF_Str_J2	On	
P	09-12-2024	18:29:52:410	52_Trp_A_J2	On	Disparo interruptor 52J2
P	09-12-2024	18:29:52:410	52_Trp_B_J2	On	
P	09-12-2024	18:29:52:410	52_Trp_C_J2	On	
P	09-12-2024	18:29:52:413	21_Str_FW_Z1A	On	Operación 21N Z1
P	09-12-2024	18:29:52:413	52_Trp_J2	On	
P	09-12-2024	18:29:52:419	21_Str_FW_Z2	On	
P	09-12-2024	18:29:52:419	21_Str_FW_Z2A	On	
P	09-12-2024	18:29:52:419	21_Str_FW_Z3	On	
P	09-12-2024	18:29:52:425	85A2_Snd_TEL1	On	
P	09-12-2024	18:29:52:428	21_Trp_FW_Z1	On	
P	09-12-2024	18:29:52:431	79_Str	On	
P	09-12-2024	18:29:52:436	52_CLSD_A_J2	Off	Interruptor 52J2 Abierto
P	09-12-2024	18:29:52:442	85C1_Snd_TEL1	On	
P	09-12-2024	18:29:52:450	67N_Str	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:450	85C1_Snd_TEL1	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:459	52_OPEN_A_J2	On	
P	09-12-2024	18:29:52:461	21_Str_FW_Z1A	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:476	21_Str_FW_Z2	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:476	21_Str_FW_Z2A	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:476	21_Str_FW_Z3	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:476	21_Trp_FW_Z1	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:479	79_Str	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:482	85A2_Snd_TEL1	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:512	50BF_Str_J2	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:512	52_Trp_A_J2	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:512	52_Trp_B_J2	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:512	52_Trp_C_J2	Off	
P	09-12-2024	18:29:52:515	52_Trp_J2	Off	
P	09-12-2024	18:30:00:972	DIST_FALLA_ON	On	
P	09-12-2024	18:30:01:074	DIST_FALLA_ON	Off	
P	09-12-2024	19:51:23:547	79_BLOQUEO	On	
P	09-12-2024	19:52:31:141	52_OPEN_A_J2	Off	
P	09-12-2024	19:52:31:185	52_CLSD_A_J2	On	
P	09-12-2024	19:57:37:932	52_CLSD_A_J2	Off	
P	09-12-2024	19:57:37:955	52_OPEN_A_J2	On	
P	09-12-2024	20:04:44:288	52_OPEN_A_J2	Off	
P	09-12-2024	20:04:44:332	52_CLSD_A_J2	On	
P	09-12-2024	20:53:54:496	USER_ACCESO	On	

Registro oscilográfico



S/E POLPAICO
PAÑO J2,
PROTECCION GE D60 S2.

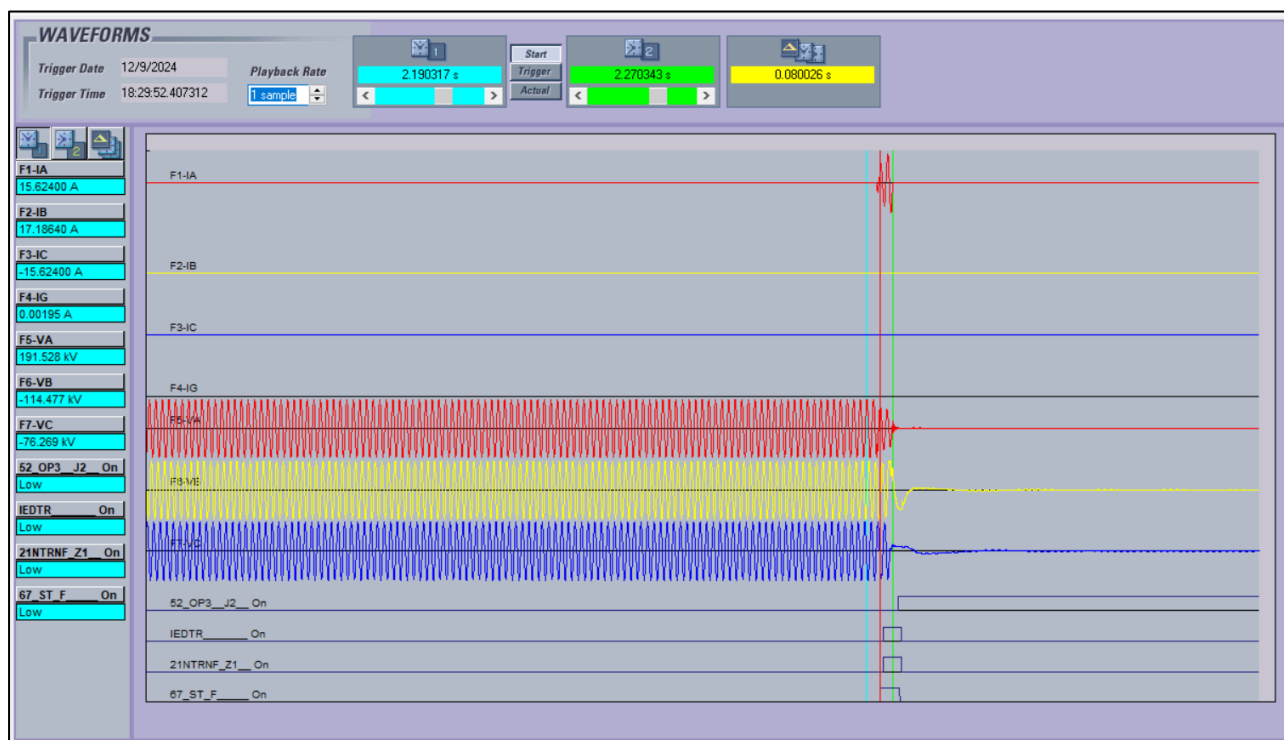
Registro secuencial de eventos

FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause	Comentarios
SHORT_EVENT	55227	Nov 28 2024 00:19:14.540132	SYNC 1 CLS OP	
SHORT_EVENT	55228	Nov 28 2024 00:19:14.540132	25_____O On (VO48)	
SHORT_EVENT	55229	Nov 28 2024 00:19:14.540132	Syncrocheck On (CO23)	
SHORT_EVENT	55230	Dec 09 2024 18:29:15.301490	SRC1 VT FF OP	
SHORT_EVENT	55231	Dec 09 2024 18:29:15.301490	ARRA OSCILO On (VO7)	
SHORT_EVENT	55232	Dec 09 2024 18:29:15.301490	FUFBL_____On (VO49)	
SHORT_EVENT	55233	Dec 09 2024 18:29:15.301490	21NBL_____On (VO57)	
SHORT_EVENT	55234	Dec 09 2024 18:29:15.301490	21_BL_____On (VO58)	
SHORT_EVENT	55235	Dec 09 2024 18:29:15.306480	SYNC 1 SYNC DPO	
SHORT_EVENT	55236	Dec 09 2024 18:29:15.306480	SYNC 1 CLS DPO	
SHORT_EVENT	55237	Dec 09 2024 18:29:15.306480	25_____O Off (VO48)	
SHORT_EVENT	55238	Dec 09 2024 18:29:15.306480	Syncrocheck Off (CO23)	
SHORT_EVENT	55239	Dec 09 2024 18:29:15.311470	AUX UV1 PKP	
SHORT_EVENT	55240	Dec 09 2024 18:29:15.316464	PHASE UV1 PKP B	
SHORT_EVENT	55241	Dec 09 2024 18:29:15.321456	PHASE UV1 PKP C	
SHORT_EVENT	55242	Dec 09 2024 18:29:15.326447	LB-LL Off (VO3)	
SHORT_EVENT	55243	Dec 09 2024 18:29:15.416456	PHASE UV1 DPO B	
SHORT_EVENT	55244	Dec 09 2024 18:29:15.426462	LB-LL On (VO3)	
SHORT_EVENT	55245	Dec 09 2024 18:29:15.436466	PHASE UV1 DPO C	
SHORT_EVENT	55246	Dec 09 2024 18:29:15.466487	SYNC 1 SYNC OP	
SHORT_EVENT	55247	Dec 09 2024 18:29:15.466487	SYNC 1 CLS OP	
SHORT_EVENT	55248	Dec 09 2024 18:29:15.466487	25_____O On (VO48)	
SHORT_EVENT	55249	Dec 09 2024 18:29:15.466487	Syncrocheck On (CO23)	
SHORT_EVENT	55250	Dec 09 2024 18:29:15.471488	AUX UV1 DPO	
SHORT_EVENT	55251	Dec 09 2024 18:29:15.501326	85ARC_____On (CI5)	
SHORT_EVENT	55252	Dec 09 2024 18:29:15.503985	OSCST_____On (VO56)	
SHORT_EVENT	55253	Dec 09 2024 18:29:15.503985	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	55254	Dec 09 2024 18:29:15.506487	OSCST_____Off (VO56)	
SHORT_EVENT	55255	Dec 09 2024 18:29:15.547330	85ARC_____Off (CI5)	
SHORT_EVENT	55256	Dec 09 2024 18:29:16.021913	SRC1 VT FF DPO	
SHORT_EVENT	55257	Dec 09 2024 18:29:16.021913	ARRA OSCILO Off (VO7)	
SHORT_EVENT	55258	Dec 09 2024 18:29:16.021913	FUFBL_____Off (VO49)	
SHORT_EVENT	55259	Dec 09 2024 18:29:16.021913	21NBL_____Off (VO57)	
SHORT_EVENT	55260	Dec 09 2024 18:29:16.021913	21_BL_____Off (VO58)	
SHORT_EVENT	55261	Dec 09 2024 18:29:52.407312	NTRL DIR OC1 FWD	
SHORT_EVENT	55262	Dec 09 2024 18:29:52.407312	PHASE TOC1 PKP A	
SHORT_EVENT	55263	Dec 09 2024 18:29:52.407312	67_ST_F_____On (VO30)	
SHORT_EVENT	55264	Dec 09 2024 18:29:52.407312	OSCST_____On (VO56)	
SHORT_EVENT	55265	Dec 09 2024 18:29:52.407312	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	55266	Dec 09 2024 18:29:52.409815	OSCST_____Off (VO56)	
SHORT_EVENT	55267	Dec 09 2024 18:29:52.412315	GND DIST Z2 PKP A	
SHORT_EVENT	55268	Dec 09 2024 18:29:52.412315	GND DIST Z4 PKP A	
SHORT_EVENT	55269	Dec 09 2024 18:29:52.412315	POTT TX1	
SHORT_EVENT	55270	Dec 09 2024 18:29:52.412315	21NSTNF_Z2_____On (VO25)	Arranque 21N Zona 2
SHORT_EVENT	55271	Dec 09 2024 18:29:52.412315	21NSTNF_Z4_____On (VO27)	
SHORT_EVENT	55272	Dec 09 2024 18:29:52.412315	85ASN_____On (VO50)	
SHORT_EVENT	55273	Dec 09 2024 18:29:52.412315	OSCST_____On (VO56)	
SHORT_EVENT	55274	Dec 09 2024 18:29:52.412315	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	

SHORT_EVENT	55275	Dec 09 2024 18:29:52.412315	TX 85A MAITE On (CO13)	
SHORT_EVENT	55276	Dec 09 2024 18:29:52.414814	GND DIST Z3 PKP A	
SHORT_EVENT	55277	Dec 09 2024 18:29:52.414814	21NSTNF_Z3__ On (VO26)	
SHORT_EVENT	55278	Dec 09 2024 18:29:52.417316	GND DIST Z1 PKP A	
SHORT_EVENT	55279	Dec 09 2024 18:29:52.417316	GND DIST Z1 OP A	Operación 21N Z1
SHORT_EVENT	55280	Dec 09 2024 18:29:52.417316	NEUTRAL TOC1 PKP	
SHORT_EVENT	55281	Dec 09 2024 18:29:52.417316	TRIPBUS 1 PKP	
SHORT_EVENT	55282	Dec 09 2024 18:29:52.417316	TRIPBUS 1 OP	
SHORT_EVENT	55283	Dec 09 2024 18:29:52.417316	79_ST__J2__ On (VO2)	
SHORT_EVENT	55284	Dec 09 2024 18:29:52.417316	ARRA OSCILO On (VO7)	
SHORT_EVENT	55285	Dec 09 2024 18:29:52.417316	21NTRNF_Z1__ On (VO19)	
SHORT_EVENT	55286	Dec 09 2024 18:29:52.417316	21NSTNF_Z1__ On (VO24)	
SHORT_EVENT	55287	Dec 09 2024 18:29:52.417316	67NSTNF____ On (VO32)	
SHORT_EVENT	55288	Dec 09 2024 18:29:52.417316	5BFST____ On (VO44)	
SHORT_EVENT	55289	Dec 09 2024 18:29:52.417316	IEDTR____ On (VO59)	Disparo interruptor 52J2
SHORT_EVENT	55290	Dec 09 2024 18:29:52.417316	TRIP GENERAL On (CO1)	
SHORT_EVENT	55291	Dec 09 2024 18:29:52.417316	TRIP GENERAL On (CO2)	
SHORT_EVENT	55292	Dec 09 2024 18:29:52.417316	TRIP GENERAL On (CO3)	
SHORT_EVENT	55293	Dec 09 2024 18:29:52.417316	TRIP 52JR On (CO9)	
SHORT_EVENT	55294	Dec 09 2024 18:29:52.417316	AL TRIP GRAL On (CO17)	
SHORT_EVENT	55295	Dec 09 2024 18:29:52.419816	FAULT RPT TRIG	
SHORT_EVENT	55296	Dec 09 2024 18:29:52.419816	OSCST____ Off (VO56)	
SHORT_EVENT	55297	Dec 09 2024 18:29:52.422317	PHASE UV1 PKP A	
SHORT_EVENT	55298	Dec 09 2024 18:29:52.422317	AR RIP	
SHORT_EVENT	55299	Dec 09 2024 18:29:52.422317	79_PR__J2__ On (VO53)	Interruptor 52J2 Abierto
SHORT_EVENT	55300	Dec 09 2024 18:29:52.438076	52_CL3_J2__ Off (CI2)	
SHORT_EVENT	55301	Dec 09 2024 18:29:52.447332	SYNC 1 SYNC DPO	
SHORT_EVENT	55302	Dec 09 2024 18:29:52.447332	SYNC 1 CLS DPO	
SHORT_EVENT	55303	Dec 09 2024 18:29:52.447332	25____O Off (VO48)	
SHORT_EVENT	55304	Dec 09 2024 18:29:52.447332	Syncrocheck Off (CO23)	
SHORT_EVENT	55305	Dec 09 2024 18:29:52.452336	NTRL DIR OC1 REV	
SHORT_EVENT	55306	Dec 09 2024 18:29:52.452336	GND DIST Z3 DPO A	
SHORT_EVENT	55307	Dec 09 2024 18:29:52.452336	GND DIST Z4 DPO A	
SHORT_EVENT	55308	Dec 09 2024 18:29:52.452336	21NSTNF_Z3__ Off (VO26)	
SHORT_EVENT	55309	Dec 09 2024 18:29:52.452336	21NSTNF_Z4__ Off (VO27)	
SHORT_EVENT	55310	Dec 09 2024 18:29:52.452336	67NBL____ On (VO55)	
SHORT_EVENT	55311	Dec 09 2024 18:29:52.457337	PHASE UV1 PKP B	
SHORT_EVENT	55312	Dec 09 2024 18:29:52.457337	PHASE UV1 PKP C	
SHORT_EVENT	55313	Dec 09 2024 18:29:52.457337	NEUTRAL TOC1 DPO	
SHORT_EVENT	55314	Dec 09 2024 18:29:52.457337	67NSTNF____ Off (VO32)	
SHORT_EVENT	55315	Dec 09 2024 18:29:52.460087	52_OP3_J2__ On (CI1)	
SHORT_EVENT	55316	Dec 09 2024 18:29:52.462334	OSCST____ On (VO56)	
SHORT_EVENT	55317	Dec 09 2024 18:29:52.462334	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	55318	Dec 09 2024 18:29:52.464833	OSCST____ Off (VO56)	
SHORT_EVENT	55319	Dec 09 2024 18:29:52.467333	PHASE TOC1 DPO A	
SHORT_EVENT	55320	Dec 09 2024 18:29:52.467333	LB-LL Off (VO3)	
SHORT_EVENT	55321	Dec 09 2024 18:29:52.467333	67_ST_F____ Off (VO30)	
SHORT_EVENT	55322	Dec 09 2024 18:29:52.469832	67NBL____ Off (VO55)	
SHORT_EVENT	55323	Dec 09 2024 18:29:52.472331	SRC1 VT FF VOL LOSS	
SHORT_EVENT	55324	Dec 09 2024 18:29:52.472331	GND DIST Z1 DPO A	
SHORT_EVENT	55325	Dec 09 2024 18:29:52.472331	GND DIST Z2 DPO A	
SHORT_EVENT	55326	Dec 09 2024 18:29:52.472331	79_ST__J2__ Off (VO2)	
SHORT_EVENT	55327	Dec 09 2024 18:29:52.472331	21NTRNF_Z1__ Off (VO19)	
SHORT_EVENT	55328	Dec 09 2024 18:29:52.472331	21NSTNF_Z1__ Off (VO24)	
SHORT_EVENT	55329	Dec 09 2024 18:29:52.472331	21NSTNF_Z2__ Off (VO25)	
SHORT_EVENT	55330	Dec 09 2024 18:29:52.472331	5BFST____ Off (VO44)	
SHORT_EVENT	55331	Dec 09 2024 18:29:52.472331	85ASN____ Off (VO50)	

SHORT_EVENT	55332	Dec 09 2024 18:29:52.472331	IEDTR_____ Off (VO59)	
SHORT_EVENT	55333	Dec 09 2024 18:29:52.472331	TRIP GENERAL Off (CO1)	
SHORT_EVENT	55334	Dec 09 2024 18:29:52.472331	TRIP GENERAL Off (CO2)	
SHORT_EVENT	55335	Dec 09 2024 18:29:52.472331	TRIP GENERAL Off (CO3)	
SHORT_EVENT	55336	Dec 09 2024 18:29:52.472331	TRIP 52JR Off (CO9)	
SHORT_EVENT	55337	Dec 09 2024 18:29:52.472331	TX 85A MAITE Off (CO13)	
SHORT_EVENT	55338	Dec 09 2024 18:29:52.472331	AL TRIP GRAL Off (CO17)	
SHORT_EVENT	55339	Dec 09 2024 18:29:52.474833	AR 3-P/1 RIP	
SHORT_EVENT	55340	Dec 09 2024 18:29:53.174806	AR CLOSE BKR1	
SHORT_EVENT	55341	Dec 09 2024 18:29:53.174806	AR SHOT CNT=1	
SHORT_EVENT	55342	Dec 09 2024 18:29:53.174806	AR SHOT CNT>0	
SHORT_EVENT	55343	Dec 09 2024 18:29:53.174806	OSCST_____ On (VO56)	
SHORT_EVENT	55344	Dec 09 2024 18:29:53.174806	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	55345	Dec 09 2024 18:29:53.177305	AR FORCE 3P TRIP	
SHORT_EVENT	55346	Dec 09 2024 18:29:53.177305	OSCST_____ Off (VO56)	
SHORT_EVENT	55347	Dec 09 2024 18:29:53.427307	PHASE UV1 OP A	
SHORT_EVENT	55348	Dec 09 2024 18:29:53.427307	27_AL_____ On (VO47)	
SHORT_EVENT	55349	Dec 09 2024 18:29:53.427307	27 BAJA TENS On (CO15)	
SHORT_EVENT	55350	Dec 09 2024 18:29:53.462307	PHASE UV1 OP B	
SHORT_EVENT	55351	Dec 09 2024 18:29:53.462307	PHASE UV1 OP C	
SHORT_EVENT	55352	Dec 09 2024 18:30:03.174717	AR ZONE 1 EXTENT	
SHORT_EVENT	55353	Dec 09 2024 18:30:03.174717	AR RESET	
SHORT_EVENT	55354	Dec 09 2024 18:30:03.177219	79_PR__J2__ Off (VO53)	
SHORT_EVENT	55355	Dec 09 2024 18:30:50.741787	AUX UV1 PKP	
SHORT_EVENT	55356	Dec 09 2024 18:30:50.831766	AUX UV1 DPO	
SHORT_EVENT	55357	Dec 09 2024 18:31:00.061667	AUX UV1 PKP	
SHORT_EVENT	55358	Dec 09 2024 18:31:00.116656	AUX UV1 DPO	
SHORT_EVENT	55359	Dec 09 2024 18:31:54.361181	AUX UV1 PKP	
SHORT_EVENT	55360	Dec 09 2024 18:31:54.721214	AUX UV1 DPO	
SHORT_EVENT	55361	Dec 09 2024 18:31:55.091209	AUX UV1 PKP	
SHORT_EVENT	55362	Dec 09 2024 18:31:55.181175	AUX UV1 DPO	

Registro oscilográfico



En el registro oscilográfico se aprecia la operación por falla a tierra en la fase A, la cual es detectada por los elementos de distancia residual en zona 1 (21NTRNF_Z1_On), generando orden de apertura del interruptor 52J2.

ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

S/E Polpaico: Paño J2

Eventos indicados en UTC-0

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	09-12-2024 18:29:52:402	67N_Str	On
P	09-12-2024 18:29:52:410	50BF_Str_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:410	52_Trp_A_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:410	52_Trp_B_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:410	52_Trp_C_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:413	21_Str_FW_Z1A	On
P	09-12-2024 18:29:52:413	52_Trp_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:419	21_Str_FW_Z2	On
P	09-12-2024 18:29:52:419	21_Str_FW_Z2A	On
P	09-12-2024 18:29:52:419	21_Str_FW_Z3	On
P	09-12-2024 18:29:52:425	85A2_Snd_TEL1	On
P	09-12-2024 18:29:52:428	21_Trp_FW_Z1	On
P	09-12-2024 18:29:52:431	79_Str	On
P	09-12-2024 18:29:52:436	52_CLSD_A_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:442	85C1_Snd_TEL1	On
P	09-12-2024 18:29:52:450	67N_Str	Off
P	09-12-2024 18:29:52:450	85C1_Snd_TEL1	Off
P	09-12-2024 18:29:52:459	52_OPEN_A_J2	On
P	09-12-2024 18:29:52:461	21_Str_FW_Z1A	Off
P	09-12-2024 18:29:52:476	21_Str_FW_Z2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:476	21_Str_FW_Z2A	Off

P	09-12-2024 18:29:52:476	21_Str_FW_Z3	Off
P	09-12-2024 18:29:52:476	21_Trp_FW_Z1	Off
P	09-12-2024 18:29:52:479	79_Str	Off
P	09-12-2024 18:29:52:482	85A2_Snd_TEL1	Off
P	09-12-2024 18:29:52:512	50BF_Str_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:512	52_Trp_A_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:512	52_Trp_B_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:512	52_Trp_C_J2	Off
P	09-12-2024 18:29:52:515	52_Trp_J2	Off
P	09-12-2024 18:30:00:972	DIST_FALLA_ON	On
P	09-12-2024 18:30:01:074	DIST_FALLA_ON	Off
P	09-12-2024 19:51:23:547	79_BLOQUEO	On
P	09-12-2024 19:52:31:141	52_OPEN_A_J2	Off
P	09-12-2024 19:52:31:185	52_CLSD_A_J2	On
P	09-12-2024 19:57:37:932	52_CLSD_A_J2	Off
P	09-12-2024 19:57:37:955	52_OPEN_A_J2	On
P	09-12-2024 20:04:44:288	52_OPEN_A_J2	Off
P	09-12-2024 20:04:44:332	52_CLSD_A_J2	On
P	09-12-2024 20:53:54:496	USER_ACCESO	On

S/E Las Tórtolas: SSAA y paño J1

Horarios indicados en UTC-3

History Logging Time	Object Identifier	Object Text	Event Text
09-12-2024 15:32:40.991	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from alarming value 1 to value 0

09-12-2024 16:15:49.961	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from value 0 to alarming value 1
09-12-2024 16:20:58.710	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 16:20:59.887	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from value 0 to alarming value 1
09-12-2024 16:20:59.888	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma CA SSAA	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 16:21:05.930	LAS TORTOLAS SSAA AUX ALM	Alarma fuera de servicio Carg Bat 48 Vcc	Changed from alarming value 1 to value 0
09-12-2024 17:02:32.993	LAS TORTOLAS 220KV J1 89-1	Ventana de Operación	Operación Ejecutada
09-12-2024 17:02:32.994	LAS TORTOLAS 220KV J1 89-1	Cerrar Desconectador 89J1-1	Close executed
09-12-2024 17:02:33.546	LAS TORTOLAS 220KV J1 89-1	POSICION DESCONECTADOR 89-1	Closed

ANEXO N°5 INFORME DE MANTENIMIENTO

No aplica.

6. Reporte de novedades CEN

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.95 m.s.n.m. y un gasto de 360 MWh.
00:03	STM	SDAC habilitado.
00:52	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancelado IF 2024005362.
08:48	RNE	C. PFV Sol del Desierto EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas de potencias y corrientes, según IL 2024001929.
09:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 2024127064.
11:03	Transelec	S/E Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intermittencia de la URT del patio de 500 kV, según SICF 2024127010 y 2024127011.
11:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127064.
13:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelado IF 2024005370.
13:00	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005405.
14:14	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:47	Transelec	S/E Atacama 52J8 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar condición de transferencia del 89J8-3 por falla en caja de control, según SICF 2024127220 y 2024127221.
15:19	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 8.3 MW. Causa informada: Falla externa, según 2024005395.
15:27	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay - Piquenes 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 183 MW de consumos correspondiente a Cía. Minera Los Pelambres, según IF 2024005414.
15:30	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS VR-2 indisponible. Causa informada: Bajo nivel de tensión, según IF 2024005409.
15:30	AES Andes	C. Alfalfal U-1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa, según IF 2024005403 y 2024005404.
15:30	RNE	C. PFV Quilapilún sale del servicio en forma intempestiva con 84 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 y 2, según IF 2024005406.
15:30	AES Andes	C. Quetehues U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005399.
15:30	AES Andes	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005401.
15:30	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena interrupción forzada por protecciones, se pierden 192 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Las Tórtolas interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:31	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 34.7 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Chicureo y El Manzano. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2024005402 y 2024005407.
15:32	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 interrupción forzada por protecciones, producto de la perturbación Codelco División Andina pierde 30 MW de consumos. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:32	Enel Green Power	C. PFV El Manzano sale del servicio en forma intempestiva con 77 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005394.
15:32	Puntilla	C. Puntilla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2024005397.
15:32	RNE	C. PFV Meseta de los Andes sale del servicio en forma intempestiva con 131 MW. Causa informada: perturbación por falla en línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2.
15:37	Codelco Andina	Codelco División Andina inicia normalización de consumos.
15:45	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 2 cerrada, según IF 2024005407.
15:51	STM	S/E Chicureo normalizados la totalidad de los consumos, según IF 2024005408.
15:52	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada, se inicia normalización de los consumos de las SS/EE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes.

Hora	Centro de Control	Observación
15:54	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005395.
15:54	Puntilla	C. Puntilla U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005397.
15:54	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 cerrada, según IF 2024005402.
15:55	STM	S/E El Manzano normalizados la totalidad de los consumos, según IF 2024005393.
15:56	CGE - Transmisión	S/E Parral 52BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y relleno de gas SF6, según SICF 2024127274.
15:59	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay - Piquenes 1 cerrada.
16:00	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay - Piquenes 2 cerrada.
16:03	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
16:22	AES Andes	C. Quetehues U-3 disponible y en servicio, según IF 2024005399.
16:40	Enel Green Power	C. PFV El Manzano disponible y en servicio, según IF 2024005394.
17:05	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Las Tórtolas cerrada.
17:08	Colbún	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 44 MW, según IF 2024005398.
17:08	Colbún	C. Juncalito U1 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW, según IF 2024005400.
17:08	RNE	C. PFV Meseta de los Andes disponible y en servicio.
17:16	Acciona	C. PFV Usya cancelada limitación a participar en control primario de frecuencia, según IL 2024001906.
17:16	Transelec	S/E Atacama 52J8 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127220 y 2024127221.
17:25	AES Andes	C. Alfalfal U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005403.
17:26	STS	C. Coronel limitada a un máximo de 3 horas en servicio a mínimo técnico. Causa informada: Control de presión de vacío de sumideros de aceite, según IL 2024001930.
17:40	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 cerrada, según IF 2024005405.
17:49	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, según IF 2024005401.
18:00	CGE - Transmisión	S/E Parral 52BS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127274.
18:05	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005411.
18:30	RNE	C. PFV Quilapilún disponible y en servicio, según IF 2024005406.
18:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 cerrada.
19:47	AES Andes	C. Alfalfal U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005404.
19:53	Colbún	C. Hornitos disponible y en servicio, según IF 2024005398.
20:12	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 45 MW. Causa informada: Falla sistema de control, según IF 2024005410.
20:20	Enel Generación	C. Atacama 2 limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932.
20:29	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS VR-2 disponible, según IF 2024005409.
21:00	Celeoredes	S/E Hornitos con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, tiempo de respuesta en caso de requerirse maniobras 1 hora, según IL 2024001931.
21:39	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio, según IF 2024005410.
21:52	Colbún	C. Juncalito U1 disponible y en servicio, según IF 2024005400.
22:19	Enel Generación	C. Atacama TG2A sale de servicio de forma intempestiva con 110 MW. Causa informada: Sobretemperatura de escape, según IF 2024005415.
22:33	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Alta Vibraciones, según IF 2024005412.
22:54	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2024005412.
23:57	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, según IF 2024005411.

7. IF cargado a Neomante

Resumen	Finalizado
Número: 2024005434	
Solicitante: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Empresa: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Tipo de Origen: Interno	
Línea: POLPAICO (TRANSELEC) - LAS TORTOLAS 220KV	
Tramo: Tipo: secciones_tramos - POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1 Nombre: POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1 Fecha Perturbacion: 09-12-2024 15:32 Fecha Normaliza: 09-12-2024 17:05 Protección: 21-21N Interruptor: S/E Polpaico 52J2 Consumo: Sin consumo afectado. Comentario: Sin comentarios adicionales. Tipo: secciones_tramos - EST.1 - EST.39 220KV C1 Nombre: EST.1 - EST.39 220KV C1 Fecha Perturbacion: 09-12-2024 15:32 Fecha Normaliza: 09-12-2024 17:05 Protección: 21-21N Interruptor: S/E Polpaico 52J2 Consumo: Sin consumo afectado. Comentario: Sin comentarios adicionales. Tipo: secciones_tramos - EST.39 - EST.T42 CH 220KV C1 Nombre: EST.39 - EST.T42 CH 220KV C1 Fecha Perturbacion: 09-12-2024 15:32 Fecha Normaliza: 09-12-2024 17:05 Protección: 21-21N Interruptor: S/E Polpaico 52J2 Consumo: Sin consumo afectado. Comentario: Sin comentarios adicionales. Tipo: secciones_tramos - EST.T42 CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1 Nombre: EST.T42 CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1 Fecha Perturbacion: 09-12-2024 15:32 Fecha Normaliza: 09-12-2024 17:05 Protección: 21-21N Interruptor: S/E Polpaico 52J2 Consumo: Sin consumo afectado. Comentario: Sin comentarios adicionales.	
Zona Afectada Metropolitana	
Comuna Colina	
Tipo Causa Causa Definitiva Causa Principal	
Comentarios Tipo Causa: Incendio cercano a la instalación. (Incendio 241 Santa Sara, comuna de Lampa)	
Causas -Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones. -Elemento: Cables aislados o de poder línea -Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado	
Comentarios Causas: -Fenómeno Físico: Incendio 241 Santa Sara, comuna de Lampa. -Elemento: Incendio cercano a línea de transmisión. -Fenómeno Eléctrico: Opera función 21-21N. Sin distancia de falla. -Operación de los interruptores: Abre el interruptor 52J2 de S/E Polpaico(operado por Transelec).	

Observaciones:
- Observaciones: Desconexión forzada por actuación de protecciones de la LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas. Apertura del interruptor 52J2 en S/E Polpaico(operado por Transelec).
- Acciones Inmediatas: Coordinación con CNOT Centro (Transelec), CDC del CEN y personal de mantenimiento de la zona Maule Celeo.
- Hechos Sucedidos: Desconexión forzada por actuación de protecciones de la LT 220 kV Polpaico - Las Tórtolas.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: Por determinar.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: Por determinar.
Afecta SSCC:
No
Afecta Medidores:
No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
No tiene consumo afectado
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
09-12-2024 15:32
Fecha / Hora Estimada Retorno:
09-12-2024 17:05
Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):
09-12-2024 17:05



DIVISIÓN LOS BRONCES

INFORME DE FALLA

**BLACKOUT DIVISIÓN LOS BRONCES
LUNES 09 DE DICIEMBRE DE 2024**

REFERENCIA: INFORME DE FALLA PRELIMINAR 2024005428

31 DE DICIEMBRE DE 2024

SANTIAGO – CHILE

Índice de contenidos

1. Descripción de la falla.....	3
2. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla	3
2.1. Instalaciones afectadas directamente por la falla.....	3
2.2. Instalaciones afectadas indirectamente por la falla.....	3
3. Cronología de eventos.....	4
4. Esquemas de protección involucrados en la falla	4
5. Eventos registrados por los dispositivos de protección.....	5
6. Oscilografías registradas por los dispositivos de protección	6
7. Análisis	6
7.1. Causa y consecuencia de la falla.....	6
7.2. Actuación de los dispositivos de protección.....	6
8. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.....	6

Índice de figuras

Figura 1. Extracto diagrama unilineal División Los Bronces AAS.	7
Figura 2. Diagrama unilineal de S/E Los Maitenes.....	8

Índice de tablas

Tabla 1. Instalaciones afectadas directamente por la falla.	3
Tabla 2. Cronología de eventos.....	4

1. Descripción de la falla

A las 15:29 horas del lunes 9 de diciembre de 2024 se produjo una pérdida generalizada del suministro eléctrico en la División Los Bronces de Anglo American Sur (AAS) región metropolitana que afectó a las cargas conectadas en las SS/EE Santa Filomena, Confluencia, Los Maitenes, Las Tórtolas, San Francisco, y Los Bronces. La interrupción del suministro se debió a la operación de las protecciones de la línea 1x220 kV Polpaico – Santa Filomena, ya que se produjo un incendio forestal en las cercanías de ésta y/o de la S/E Polpaico. Cabe señalar que el tramo 220 kV Polpaico – Las Tortolas de la línea 1x220 kV Polpaico – Los Maitenes se encontraba fuera de servicio por actividades de mantenimiento mayor. Por lo tanto, los consumos de la División Los Bronces estaban siendo energizados desde la línea 1x220 kV Polpaico – Santa Filomena.

2. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla

2.1. Instalaciones afectadas directamente por la falla

En el tabla 1 se muestra el detalle de la instalación afectada por la falla.

Tabla 1. Instalaciones afectadas directamente por la falla.

Instalación	Nivel de tensión (kV)	Pérdida de consumo (MW)	Hora de desconexión	Hora de reposición
S/E Santa Filomena	220	17,6	15:29	18:05
S/E Confluencia	220	71,3	15:29	18:55
S/E Los Maitenes	220	25,6	15:29	18:32
S/E Las Tórtolas	220	44,21	15:29	17:05
S/E San Francisco	66	20,0	15:29	19:10
S/E Los Bronces	66	5,2	15:29	19:20

2.2. Instalaciones afectadas indirectamente por la falla

De acuerdo al apartado 4.1 del Informe Diario del lunes 9 de diciembre de 2024, se asevera certeramente que el agente causante de la falla no solamente afectó a los consumos de la División Los Bronces de AAS.

3. Cronología de eventos

En la tabla 2 se muestran los principales eventos ocurridos debido a la falla.

Tabla 2. Cronología de eventos.

Hora	Descripción del evento
15:29	Interrupción generalizada del suministro eléctrico en la Division Los Bronces.
15:32 app.	Operador del Centro de Control (CC) Celeo Redes informa al Operador del CC AAS que los interruptores 52J2 de S/E Polpaico y 52J3 de S/E Los Maitenes están abiertos.
15:41 app.	Operador del CC Celeo Redes informa al Operador del CC AAS que el interruptor 52J13 de S/E Polpaico está abierto.
15:51 app.	Operador del Centro de Despacho y Control (CDC) del CEN informa al Operador del CC AAS que hay un incendio forestal en las cercanías de la S/E Polpaico. Se coordinan para dar orden de cierre al interruptor 52J13 de S/E Polpaico.
17:05 app.	Operadores de terreno y CC de Celeo Redes y AAS se coordinan para energizar los transformadores N°2 y 3 de S/E Las Tortolas.
17:46 app.	Operador de CC AAS se coordina con sus pares para la puesta en marcha de los equipos en las plantas metalúrgicas y tranque en Las Tortolas.
18:05 app.	Operadores de terreno AAS detectan que el interruptor 52J1 de S/E Santa Filomena se encuentra abierto.
18:32 app.	Operadores de CC Celeo Redes y AAS se coordinan para dar orden de cierre al interruptor 52J3 de S/E Los Maitenes.
18:55 app.	Operadores de CC Celeo Redes y AAS se coordinan para dar orden de cierre al interruptor 52J1 de S/E Santa Filomena.
19:10 app.	Operador de CC AAS se coordina con sus pares para la puesta en marcha de los equipos en la planta de cátodos San Francisco.
19:20 app.	Operador de CC AAS se coordina con sus pares para la puesta en marcha de los equipos en la planta de molienda y mina Los Bronces.

4. Esquemas de protección involucrados en la falla

S/E Santa Filomena paño J1 sistema de protección S1

Hora 15:29:15.098 : Relé de distancia Siemens 7SA61, función 21N, detección de falla a tierra fase B en dirección hacia adelante.

Hora 15:29:15.374 : Relé de distancia Siemens 7SA61, emisión de orden de apertura tripolar 52J1.

Hora 15:29:15.411 : Apertura 52J1 fase B.

Hora 15:29:15.412 : Apertura 52J2 fase C.

Hora 15:29:15.413 : Apertura 52J2 fase A.

S/E Santa Filomena paño J1 sistema de protección S2

Hora 15:29:15.071 : Relé diferencial de línea Siemens 7SD52, función 50N/51N, detección de sobrecorriente en fase C.

Hora 15:29:15.396 : Relé diferencial de línea Siemens 7SD52, emisión de orden de apertura tripolar 52J1.

Hora 15:29:15.412 : Apertura 52J1 fase B.

Hora 15:29:15.412 : Apertura 52J2 fase C.

Hora 15:29:15.413 : Apertura 52J2 fase A.

5. Eventos registrados por los dispositivos de protección

Ver los archivos anexados en el informe de falla 2024005428 de la plataforma Neomante.

6. Oscilografías registradas por los dispositivos de protección

Ver los archivos anexados en el informe de falla 2024005428 de la plataforma Neomante.

7. Análisis

7.1. Causa y consecuencia de la falla

A las 15:29 horas del lunes 9 de diciembre de 2024 se produjo una pérdida del suministro eléctrico en las SS/EE Santa Filomena, Confluencia, Los Maitenes, Las Tórtolas, San Francisco, y Los Bronces de AAS región metropolitana. La causa de la falla se debió a la ocurrencia de un incendio forestal en las cercanías de la S/E Polpaico y/o de la línea 1x220 kV Polpaico – Santa Filomena.

7.2. Actuación de los dispositivos de protección

Las protecciones de la línea 1x220 kV Polpaico – Santa Filomena detectaron y despejaron la falla evolutiva empleando las funciones de distancia y sobrecorriente. Lo anterior a raíz que el humo del incendio forestal puede haber ionizado el medio entre los conductores de las fases B y C.

8. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones

En la figura 1 se muestra un extracto del diagrama unilineal de la División Los Bronces de AAS con la indicación del punto de falla.

En la figura 2 se muestra el diagrama unilineal de la S/E Los Maitenes.

Figura 1. Extracto diagrama unilineal División Los Bronces AAS.

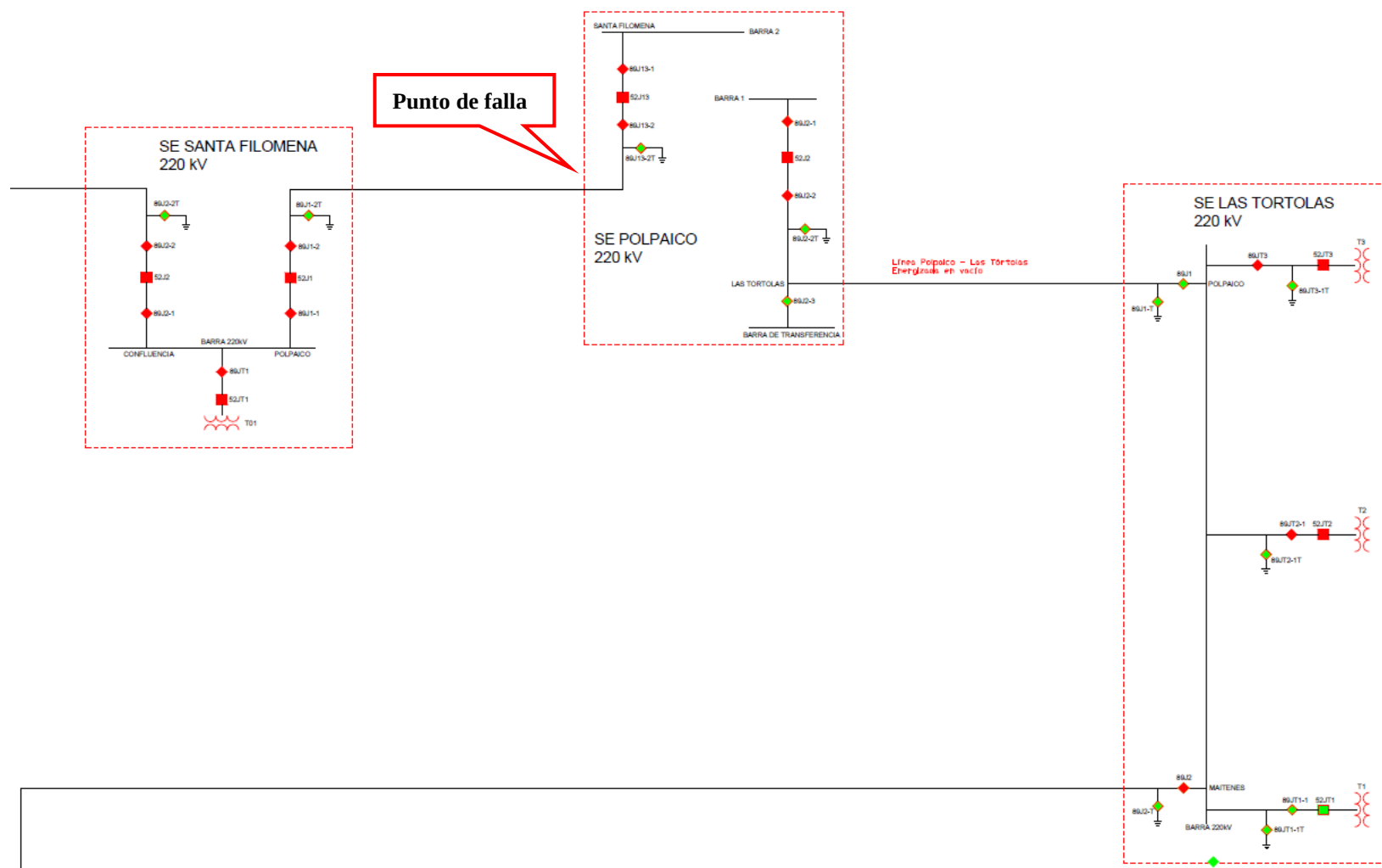
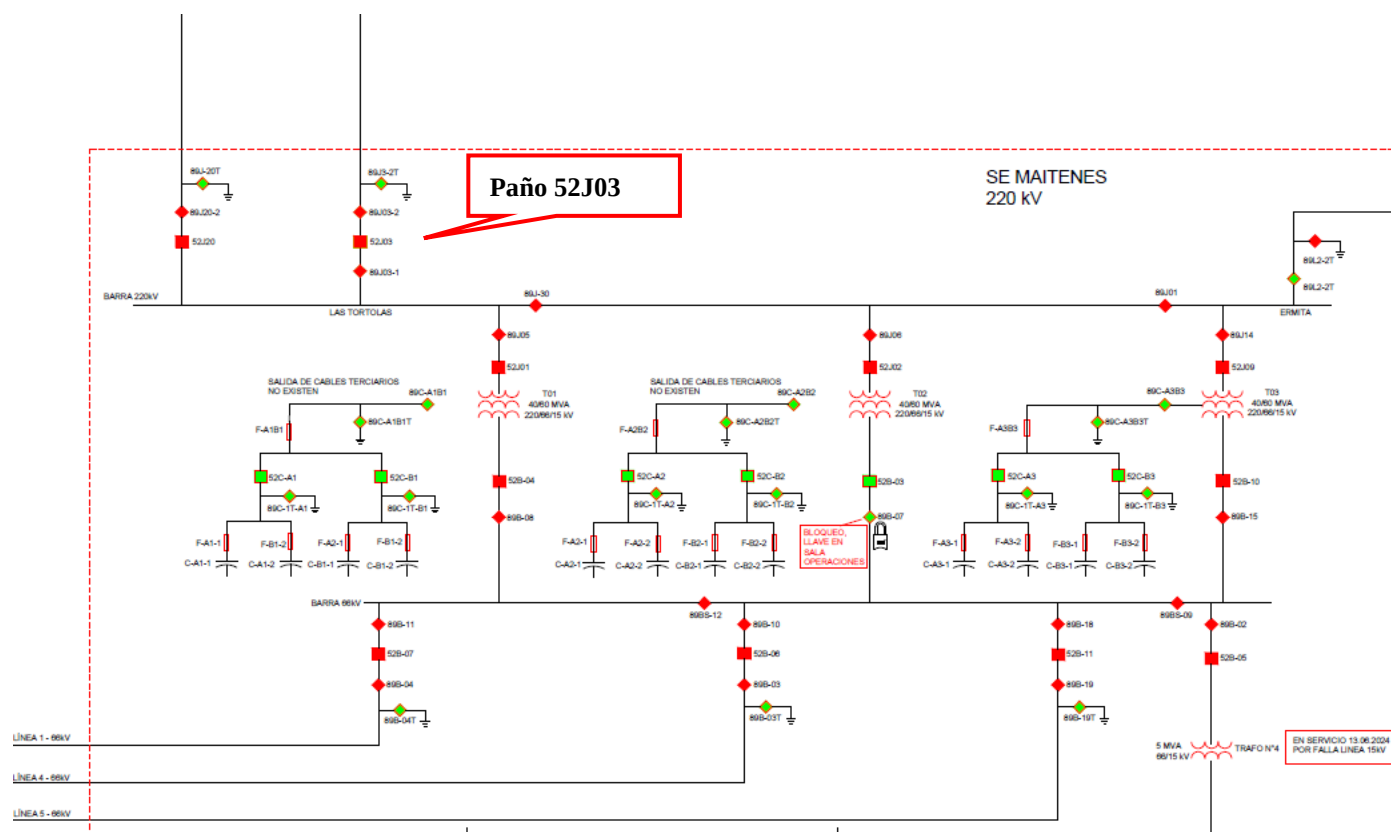


Figura 2. Diagrama unilineal de S/E Los Maitenes.



Informe de Desconexión Forzada IF 2024005413 día 09 de diciembre de 2024. Código 2011.

1. Características de la desconexión forzada

A las 15:29 horas del 09 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada del paño J13 de S/E Polpaico, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros. De acuerdo al Informe Diario emitido por el Coordinador Eléctrico Nacional, la causa atribuida al evento corresponde a un incendio bajo la línea LT 220kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American.

2. Identificación de la instalación fallada

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea 1x220 kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American (ID 652).
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. No aplica. Falla en instalaciones de terceros

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Paño S/E Polpaico J13 (ID 14894)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 1x220 kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American (ID 652).

Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región Metropolitana de Santiago, provincia de Chacabuco, comuna de Tiltil, código de comuna 13303.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo al Informe Diario emitido por el Centro de Despacho de Carga del Coordinador Eléctrico Nacional, producto de la desconexión hubo una pérdida de 192 MW de consumos correspondientes a las SSEE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes. El paño J13 de S/E Polpaico estuvo disponible en todo momento para la normalización de las instalaciones. A las 15:52 horas se normalizan las instalaciones tras la solicitud de Anglo American, y se inicia la recuperación de consumos afectados.

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
 - i. A las 15:29 horas del 09 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada del paño J13 de S/E Polpaico, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros. De acuerdo al Informe Diario emitido por el Coordinador Eléctrico

Nacional, la causa atribuida al evento corresponde a un incendio bajo la línea LT 220kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American.

- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. A las 15:29 horas, se produce la desconexión forzada del paño J13 de S/E Polpaico, producto de la operación de sus protecciones. De forma inmediata, Transelec recopila alertas y protecciones operadas. Transelec informa del evento al Coordinador Eléctrico Nacional.
 - ii. A las 15:30 horas, Transelec contacta a Anglo American para informar la desconexión forzada del Paño J13 asociado a Línea 220kV Polpaico – Santa Filomena. Anglo American indica que se presume que la causa de la falla se debe a un incendio bajo la línea. Transelec indica que el paño está disponible por si requieren realizar una reconexión manual de prueba.
 - iii. A las 15:52 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, y en coordinación con Anglo American según sus requerimientos, Transelec cierra el interruptor 52J13. Se procede a normalizar los consumos afectados.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas

i. Paño J13 S/E Polpaico:

Sistema 1, Protección Siemens 7SA612. Operación función de distancia (21), Zona 1, Fases B y C.

Sistema 2, Protección Siemens 7SD522. Activación función de sobrecorriente 51 respaldo, Fases B y C.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

En archivo adjunto.

c. Registros de la falla.

En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generados por los sistemas de protección operados.

En el anexo 3, se muestran los registros de eventos generados por los sistemas de protección.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

J13 S/E Polpaico 220 kV:

- Sistema 1, Siemens 7A612: De las oscilografías y registros de eventos generados por este sistema, se observa la detección de un incremento abrupto de las corrientes en las fases B y C, asociado un cortocircuito bifásico y una disminución de la tensión de dichas fases, condiciones que son detectadas por la función de distancia de fase en zona uno, operando de forma instantánea correctamente de acuerdo a lo esperado.
- Sistema 2 Siemens 7SD522: De los registros de eventos generados por este sistema, se aprecia pick up de la función de sobre corriente de respaldo en las fases B y C, que sin embargo no alcanzan a operar debido a que el sistema 1 envía señal de apertura al interruptor antes de que se cumpla el tiempo ajustado de la curva de sobre corriente. Considerar que la función diferencial de línea de este sistema se encuentra bloqueada debido a anomalías presentes

en el extremo opuesto, y que a la fecha Transelec no ha recibido actualización de información en relación a su regularización por su propietario.

9. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

A las 15:29 horas del 09 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada del paño J13 de S/E Polpaico, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros. De acuerdo al Informe Diario emitido por el Coordinador Eléctrico Nacional, la causa atribuida al evento corresponde a un incendio bajo la línea LT 220kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American.

En todo momento, las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y quedan disponibles al minuto para dar comienzo a las maniobras de recuperación del Sistema.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes disponibles, las protecciones del paño J13 de la S/E Polpaico, efectuaron la apertura correctamente de acuerdo con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

i. Ver punto 7b.

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.

No se registran desconexiones previas con el mismo código de descripción en los últimos 24 meses.

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

No se registran fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Fuerza Mayor.

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

No aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto.

15. Códigos según DO N°0815/2014.

	Código - Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6 - Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros o en otro segmento
ELEMENTO_ID	PR12 – Sistema protecciones
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21 - Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
MODO_ID	13 - Opera según lo esperado

16. Identificación de la empresa propietaria

	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc

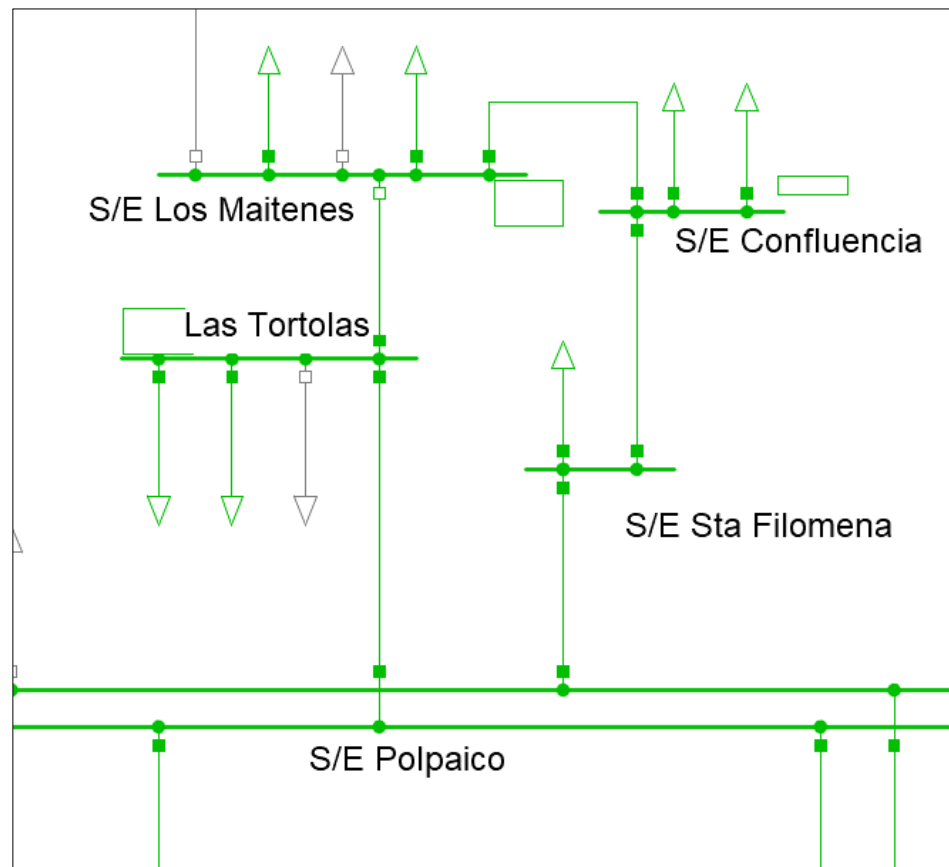
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago
-----------	---

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por las protecciones operadas
- En el **Anexo 3**, se adjuntan los registros de eventos generados por las protecciones operadas.
- En los **Anexos 4 y 5**, se adjunta la documentación asociada a la causal de fuerza mayor de la desconexión.

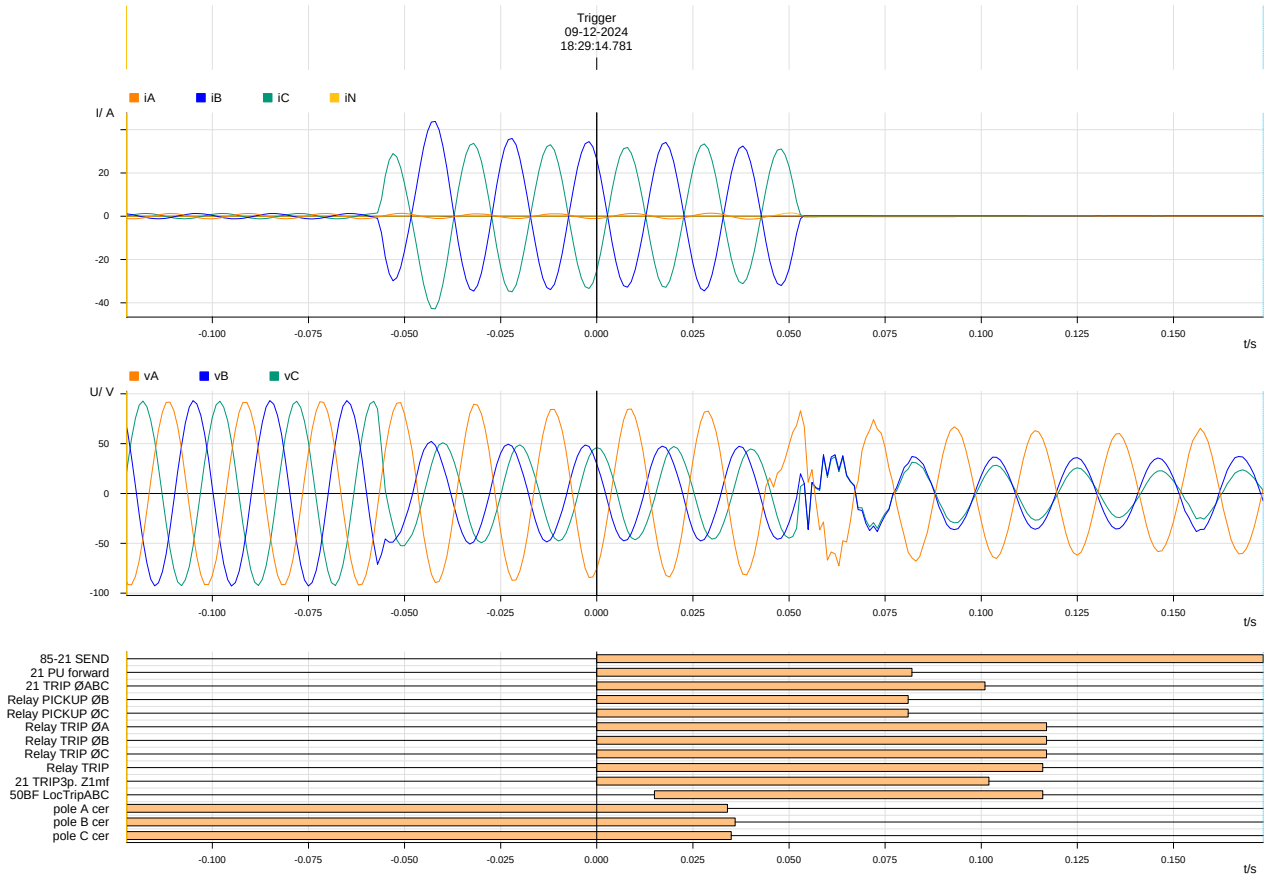
Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

Figura 2: Registro de oscilografías y señales digitales Sistema 1: Siemens 7A612, paño J13 S/E Polpaico 220 kV a las 15:29 horas.



Anexo 3: Registros de eventos

Figura 3: Registro de eventos Sistema 1: Siemens 7SA612, paño J13 S/E Polpaico 220 kV.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	157 - ON	09.12.2024 18:29:14.781
00302	Fault Event	157 - ON	09.12.2024 18:29:14.781
03691	21 Pickup BC	ON	0 ms
03705	21 Selected Loop BC forward	ON	0 ms
03805	21 TRIP command Phases ABC	ON	0 ms
04056	85-21 Carrier SEND signal	ON	0 ms
00533	Primary fault current Ia	0.46 kA	4 ms
00534	Primary fault current Ib	14.42 kA	4 ms
00535	Primary fault current Ic	14.03 kA	4 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	5 ms
01476	50BF Local trip - ABC	ON	15 ms
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	61 ms
03671	21 PICKED UP	OFF	81 ms
03705	21 Selected Loop BC forward	OFF	81 ms
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	116 ms
01127	Fault Locator Loop BC	ON	30 ms
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0.19 Ohm	30 ms
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0.62 Ohm	30 ms
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0.64 Ohm	30 ms
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2.06 Ohm	30 ms
01119	Flt Locator: Distance to fault	5.0 km	30 ms
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	16.2 %	30 ms

Figura 4 : Registro de eventos Sistema 2: Siemens 7SD522, paño J13 S/E Polpaico 220 kV

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Power System fault	122 - ON	09.12.2024 18:29:14.752
00302	Fault Event	122 - ON	09.12.2024 18:29:14.752
07163	50(N)/51(N) Backup O/C PICKUP Phase B	ON	0 ms
07164	50(N)/51(N) Backup O/C PICKUP Phase C	ON	0 ms
07182	50(N)/51(N)-B Pickup BC	ON	0 ms
07193	51(N)-B Pickup	ON	0 ms
07165	50(N)/51(N) Backup O/C PICKUP GROUND	ON	89 ms
07183	50(N)/51(N)-B Pickup BCG	ON	89 ms
07161	50(N)/51(N) Backup O/C PICKED UP	OFF	109 ms

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 - Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento
Instalación ID	LT 220 kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American (ID 652)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Anglo American
Rut propietario instalación o equipo	No aplica, falla en instalación de terceros.
Nombre de la instalación asociada	LT 220 kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American (ID 652)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Sin falla en paño J13 de S/E Polpaico. Operación correcta de paño J13 de S/E Polpaico, por falla en instalaciones de terceros (falla en LT 1x220 kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American).
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Paño J13 S/E Polpaico: ID 19313 sistema 1: Siemens 7SA612.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región Metropolitana de Santiago, provincia de Chacabuco, comuna de Tiltil, código de comuna 13303.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con lo informado en el informe de novedades del CDC del Coordinador, hubo una pérdida de 192 MW de consumos correspondientes a las SSEE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	09-12-2024 a las 15:29 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	09-12-2024 a las 15:52 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 15:29 horas del 09 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada del paño J13 de S/E Polpaico, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros. De acuerdo al Informe Diario emitido por el Coordinador Eléctrico Nacional, la causa atribuida al evento corresponde a un incendio bajo la línea LT 220kV Polpaico – Santa Filomena, propiedad de Anglo American.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad es aquel mediante el cual mi representada posee incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de

mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos en instalaciones de terceros con consecuencias en las instalaciones propias

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad del hecho, entendido como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un cortocircuito bifásico en instalaciones de terceros, lo que ocasionó el accionamiento de sus sistemas de protecciones. Dicha circunstancia es irresistible para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para evitar dicha falla.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, en instalaciones de terceros, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto realizado por un tercero.