

Estudio para análisis de falla EAF 571/2024

"Falla en la línea 2x220 kV Quillota - El Chacay"

Fecha de Emisión: 31/12/2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	09/12/2024
Hora	15:27
Consumos desconectados (MW)	164.42
Demanda previa del sistema (MW)	10771.17
Porcentaje de desconexión	1.520 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 2x220 kV Quillota - El Chacay/ LT002-----T0053
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	MLP Transmisión S.A.
RUT	77.107.802-8
Representante Legal	Mauricio Larraín
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 2x220 kV Quillota - El Chacay/ LT002-----T0053
Propietario elemento fallado	MLP Transmisión S.A.
RUT	77.107.802-8
Representante Legal	Mauricio Larraín
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 2x220 kV Quillota - El Chacay por operación de las protecciones en ambos circuitos, por medio de sus funciones de distancia para fallas a tierra y esquema de teleprotección.

La empresa MLP Transmisión S.A. señala que la falla se debió a descargas eléctricas causadas por la ionización del aire, por la densa columna de humo de un incendio de gran magnitud de pastizales y arbustos, entre las estructuras N°77 a la N°81 de la línea en cuestión.

d.2 Fenómeno Físico:

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

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

- Registro fotográfico con fecha y hora.
- Declaración jurada de los hechos.
- Mantenimientos realizados en la línea (corte y poda de árboles).

d.3 Reiteración

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

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

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 205/2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 2x220 kV Quillota - El Chacay, la cual posee 183 km de largo aproximadamente, con un conductor por fase del tipo AAAC FLINT, con una capacidad nominal por circuito de 214 MVA (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1998, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa MLP Transmisión S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados 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

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

05702: Catemu.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (11/12/2024)	Informe de 5 días (23/12/2024)
MLP Transmisión S.A.	10/12/2024	16/12/2024
Minera Los Pelambres	16/12/2024	16/12/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 2x220 kV Quillota - El Chacay	ST Dedicado	Quillota - El Chacay 220 kV C1	15:27	16:24
LT 2x220 kV Quillota - El Chacay	ST Dedicado	Quillota - El Chacay 220 kV C2	15:27	16:36

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa MLP Transmisión S.A. y al registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW) (**)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon. (**)	H. Norm. (**)
Los Piuquenes	Transformador N°1 220/23 kV	Salamanca*	53.31	0.490	1	15:27	16:26	16:26
Los Piuquenes	Transformador N°2 220/23 kV	Salamanca*	53.24	0.490		15:27	16:26	16:26
Los Piuquenes	Transformador N°3 220/23 kV	Salamanca*	50.66	0.470		15:27	16:26	16:26
Mauro	S/E Completa	Los Vilos*	7.21	0.070		15:27	16:39	16:39

Total: 164.42 MW 1.520 % 1

- (*) Comuna correspondiente a la ubicación de la subestación, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.
- (**) Los montos y horarios señalados fueron obtenidos del registro histórico del sistema SCADA del Coordinador. Al respecto, Minera Los Pelambres informa un monto total de 173 MW medidos en los paños J7 y J8 de S/E Quillota.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW) (*)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Los Piuquenes	Transformador N°1 220/23 kV	Minera Los Pelambres	Libre	53.31	0.98	0.98	52.4
Los Piuquenes	Transformador N°2 220/23 kV	Minera Los Pelambres	Libre	53.24	0.98	0.98	52.4
Los Piuquenes	Transformador N°3 220/23 kV	Minera Los Pelambres	Libre	50.66	0.98	0.98	49.8
Mauro	S/E Completa	Minera Los Pelambres	Libre	7.21	1.20	1.20	8.7

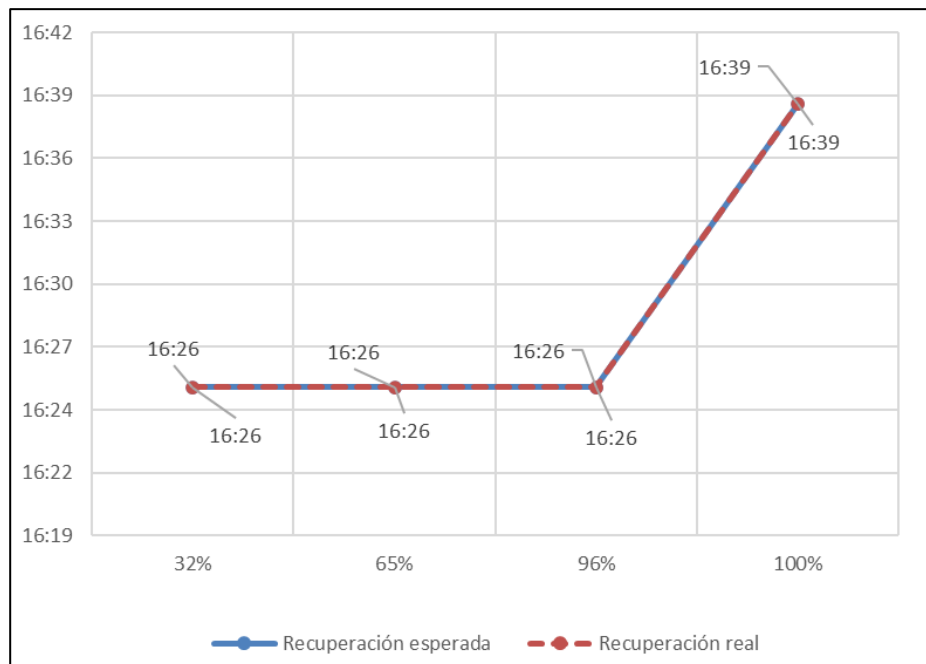
Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 163.3 MWh

Total : 163.3 MWh

(*) Los montos señalados fueron obtenidos del registro histórico del sistema SCADA del Coordinador. Al respecto, Minera Los Pelambres informa un monto total de 173 MW medidos en los paños J7 y J8 de S/E Quillota.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	131.54	0.98	133.77
Último 20 %	32.88	1.20	27.40
100 % Total	164.42	1.20	137.02

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10771.17 MW

Regulación de Frecuencia

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

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la siguiente particularidad:

- La S/E Tap Off Mauro se encontraba conectada al circuito N°1 de la línea 2x220 kV Quillota - El Chacay, a través del paño JL1 de dicha S/E.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por MLP Transmisión S.A.

"El lunes 09 de diciembre de 2024 a las 15:27 horas, se produjo la desconexión forzada de los paños J7 y J8 220 kV de la S/E Quillota, asociada a los circuitos 1 y 2 respectivamente de la línea Quillota - El Chacay 220 kV, los cuales son de propiedad de Minera Los Pelambres, pero operados por Transelec. Lo anterior, debido a fallas monofásicas en los circuitos 1 y 2, provocadas por incendios en las cercanías de la línea."

Según lo informado por Minera Los Pelambres.

"Falla en la línea se asocia directamente a incendio en el sector de Catemu y que corresponde al sector reportado como punto de falla por las Protecciones de Quillota."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

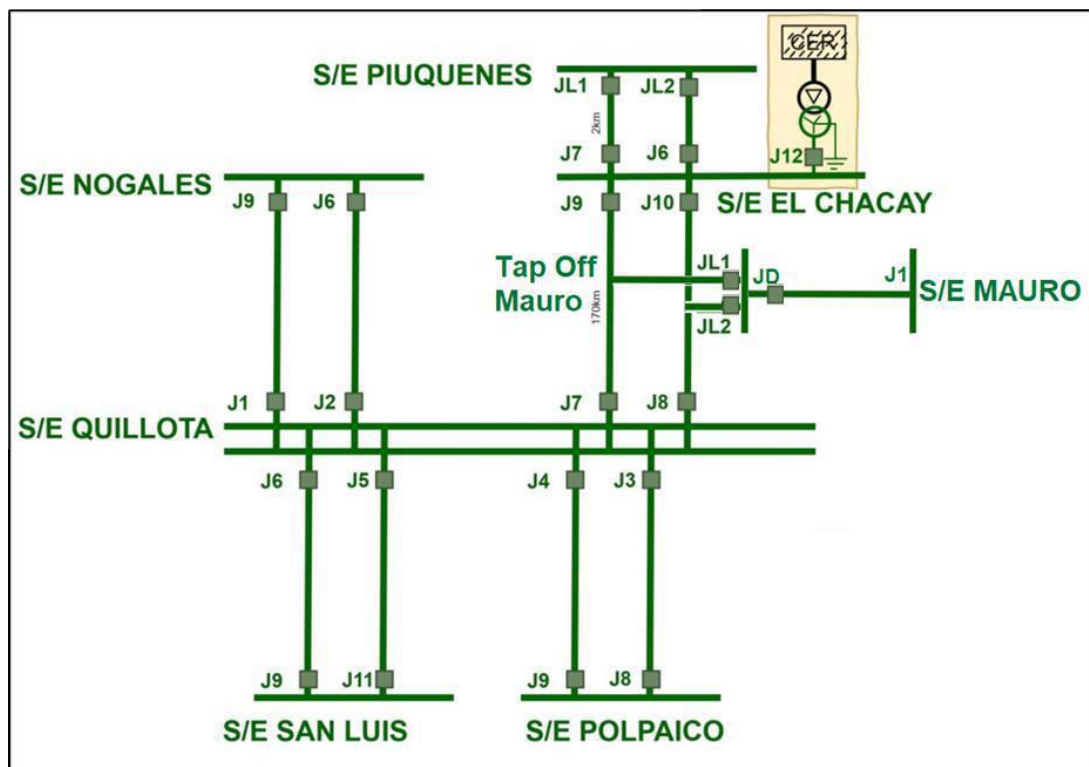
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa MLP Transmisión S.A. indica:

"No Aplica. El comportamiento de las instalaciones de MLP transmisión S.A. fue correcto".

- La empresa Minera Los Pelambres indica:
 - "1. Orden de trabajo por inspección pedestre a las zonas registradas por operación de las protecciones de distancia.
 - 2. Orden de trabajo inmediata y completa por revisión al sistema de control de los Parques de Generación Sumelec.
 - 3. Reparación acorde al resultado de las inspecciones (Pendiente, en espera de los resultados de las inspecciones)."
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - La empresa MLP Transmisión S.A. indica:
 - "No Aplica. El comportamiento de las instalaciones de MLP transmisión S.A. fue correcto".
 - La empresa Minera Los Pelambres no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09/12/2024	MLP Transmisión	15:28	Se envía a personal para que se dirijan a la S/E Quillota con el fin de realizar la lectura de las protecciones.
09/12/2024	MLP Transmisión	15:48	CONAF confirma la presencia de un incendio cercano a la línea de 2x220 kV Quillota - El Chacay.
09/12/2024	MLP Transmisión	16:00	Cierre del interruptor 52J7 de S/E Quillota. Se energiza en vacío la línea 220 kV Quillota - El Chacay C1.
09/12/2024	MLP Transmisión	16:00	Cierre del interruptor 52J8 de S/E Quillota. Se energiza en vacío la línea 220 kV Quillota - El Chacay C2.
09/12/2024	MLP Transmisión	16:24	Cierre del interruptor 52J8 de S/E El Chacay. Se normaliza la topología de la línea 220 kV Quillota - El Chacay C1.
09/12/2024	MLP Transmisión	16:26	Se realizan maniobras para la energización de la barra 23 kV de S/E Los Piuquenes, recuperando sus consumos afectados.
09/12/2024	MLP Transmisión	16:33	Cierre del interruptor 52J9 de S/E El Chacay, correspondiente a la línea 220 kV Quillota - El Chacay C1.
09/12/2024	MLP Transmisión	16:34	Cierre del interruptor 52JL1 de S/E Tap Off Mauro.
09/12/2024	MLP Transmisión	16:36	Cierre del interruptor 52J10 de S/E El Chacay. Se normaliza la topología de la línea 220 kV Quillota - El Chacay C2.
09/12/2024	MLP Transmisión	16:39	Se realizan maniobras para la energización de la barra 23 kV de S/E Mauro, recuperando sus consumos afectados.
10/12/2023	MLP Transmisión	10:53	Cierre del interruptor 52J11 de S/E El Chacay, correspondiente a la línea 220 kV Quillota - El Chacay C2.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas MLP Transmisión S.A., Minera Los Pelambres y al registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 2x220 kV Quillota - El Chacay por operación de las protecciones en ambos circuitos, por medio de sus funciones de distancia para fallas a tierra y esquema de teleprotección.

La empresa MLP Transmisión S.A. señala que la falla se debió a descargas eléctricas causadas por la ionización del aire, por la densa columna de humo de un incendio de gran magnitud de pastizales y arbustos, entre las estructuras N°77 a la N°81 de la línea en cuestión.

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida total de 164.42 MW de consumos asociados a las SS/EE Mauro y Los Piuquenes.

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

Event Number	Date/Time	
768	Dec 10 1970 18:27:14.958046	TRIP 52J7 Off
767	Dec 10 1970 18:27:14.958046	TRIP PROT. Off
766	Dec 10 1970 18:27:14.958046	OP. TEL.POTT Off
765	Dec 10 1970 18:27:14.948025	BL EMER. 50N Off
764	Dec 10 1970 18:27:14.948025	BL EMER. 50P Off
763	Dec 10 1970 18:27:14.948025	SRC1 VT FF VOL LOSS
762	Dec 10 1970 18:27:14.920465	RX 85A Off
761	Dec 10 1970 18:27:14.916973	RX 85A-2 Off
760	Dec 10 1970 18:27:14.916476	RX 85A-1 Off
759	Dec 10 1970 18:27:14.915457	BL FUNC 21P Off
758	Dec 10 1970 18:27:14.900422	BL FUNC 21P On
757	Dec 10 1970 18:27:14.900422	POWER SWING UNBLOCK
756	Dec 10 1970 18:27:14.877876	TX 85A Off
755	Dec 10 1970 18:27:14.877876	BL FUNC 67N On
754	Dec 10 1970 18:27:14.877876	TX TELEP 85A Off
753	Dec 10 1970 18:27:14.877876	OP. DIST. 21 Off
752	Dec 10 1970 18:27:14.877876	GND DIST Z1 DPO B
751	Dec 10 1970 18:27:14.875369	HYBRID POTT TRIP 3P
750	Dec 10 1970 18:27:14.875369	PHASE TOC1 DPO B
749	Dec 10 1970 18:27:14.875369	NEUTRAL TOC1 DPO
748	Dec 10 1970 18:27:14.875369	GND DIST Z3 DPO B
747	Dec 10 1970 18:27:14.875369	GND DIST Z2 DPO B
746	Dec 10 1970 18:27:14.867853	PH DIST Z3 DPO BC
745	Dec 10 1970 18:27:14.867853	PH DIST Z3 DPO AB
744	Dec 10 1970 18:27:14.867853	PH DIST Z2 DPO AB
743	Dec 10 1970 18:27:14.865345	OP. TEL.POTT On
742	Dec 10 1970 18:27:14.865345	HYBRID POTT OP
741	Dec 10 1970 18:27:14.865345	HYBRID POTT TRIP B
740	Dec 10 1970 18:27:14.862840	RX 85A On
739	Dec 10 1970 18:27:14.859459	RX 85A-1 On
738	Dec 10 1970 18:27:14.858961	RX 85A-2 On
737	Dec 10 1970 18:27:14.857830	PH DIST Z2 DPO BC
736	Dec 10 1970 18:27:14.851956	52J7 AB On
735	Dec 10 1970 18:27:14.842798	PH DIST Z2 PKP AB
734	Dec 10 1970 18:27:14.837789	PH DIST Z3 PKP AB
733	Dec 10 1970 18:27:14.835283	NEUTRAL TOC1 PKP
732	Dec 10 1970 18:27:14.832782	PH DIST Z2 PKP BC
731	Dec 10 1970 18:27:14.830279	POWER SWING BLOCK
730	Dec 10 1970 18:27:14.825274	PHASE TOC1 PKP B
729	Dec 10 1970 18:27:14.825274	POWER SWING OUTER
728	Dec 10 1970 18:27:14.825274	POWER SWING MIDDLE
727	Dec 10 1970 18:27:14.822772	FAULT RPT TRIG
726	Dec 10 1970 18:27:14.822772	PH DIST Z3 PKP BC
Event Number	Date/Time	
725	Dec 10 1970 18:27:14.822772	PH DIST Z3 PKP BC
724	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-2 52J7-C On
723	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-2 52J7-B On
722	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-2 52J7-A On
721	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-1 52J7-C On
720	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-1 52J7-B On
719	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AL. PROT OP. On
718	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AR.50BF 52J7 On
717	Dec 10 1970 18:27:14.820270	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
716	Dec 10 1970 18:27:14.820270	TRIP 52J7 On
715	Dec 10 1970 18:27:14.820270	TRIP PROT. On
714	Dec 10 1970 18:27:14.820270	OP. DIST. 21 On
713	Dec 10 1970 18:27:14.820270	GND DIST Z1 OP B
712	Dec 10 1970 18:27:14.820270	GND DIST Z1 PKP B
711	Dec 10 1970 18:27:14.815266	TX 85A On
710	Dec 10 1970 18:27:14.815266	BL FUNC 67N Off
709	Dec 10 1970 18:27:14.815266	TX TELEP 85A On
708	Dec 10 1970 18:27:14.815266	HYBRID POTT TX1
707	Dec 10 1970 18:27:14.815266	GND DIST Z2 PKP B
706	Dec 10 1970 18:27:14.815266	NTRL DIR OC1 FWD
705	Dec 10 1970 18:27:14.812785	GND DIST Z3 PKP B

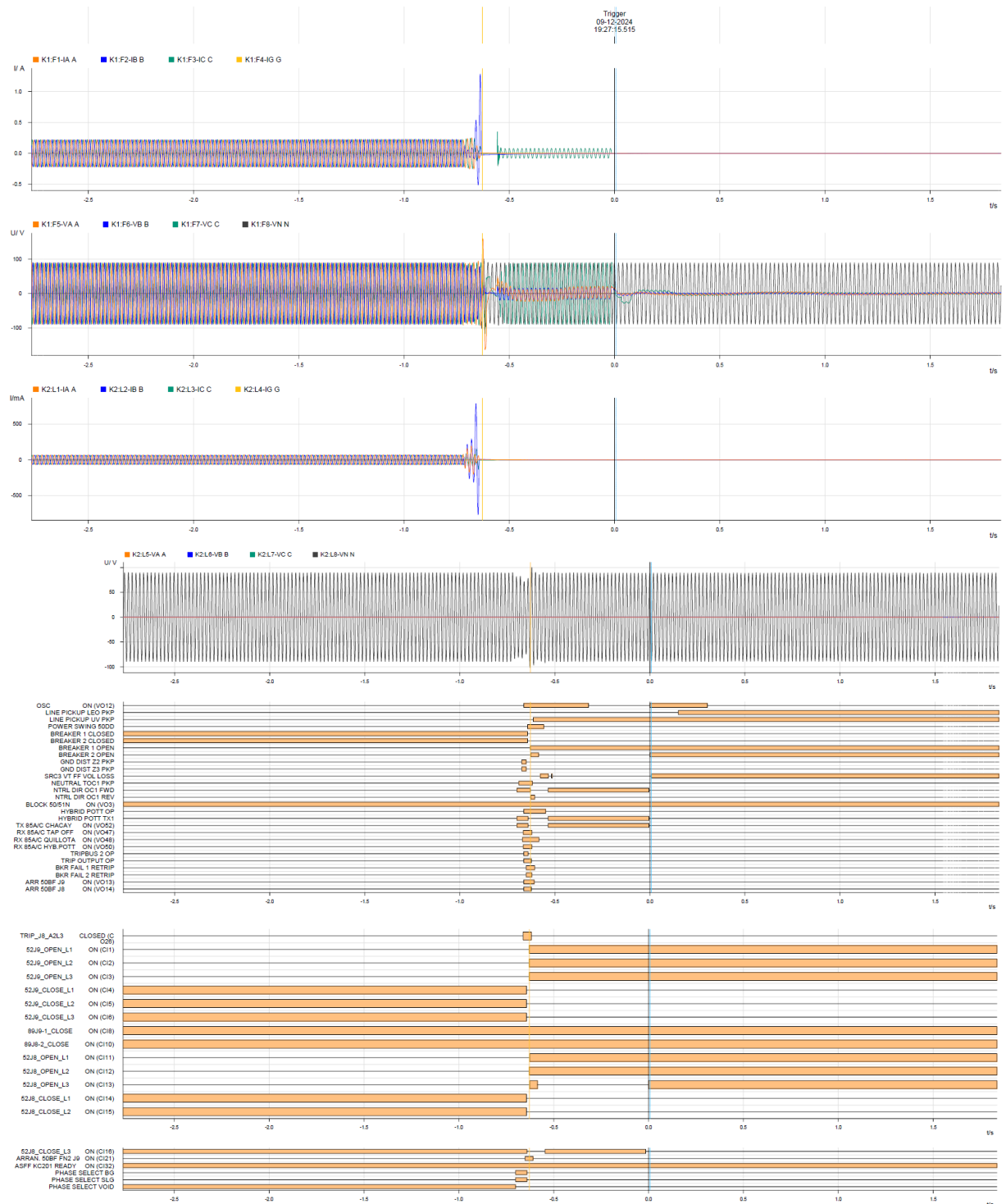
En los registros N°705 y N°707 se aprecia la activación de las funciones de distancia para fallas a tierra en tercera y segunda zona (*GND DIST Z3 PKP B* y *GND DIST Z2 PKP B*), respectivamente, junto con el envío de una señal de aceleración del esquema de teleprotección hacia el extremo remoto (*HYBRID POTT TX1*, registro N°708). Luego de aproximadamente 5 ms se produce la activación de la función de distancia para fallas a tierra en primera zona (*GND DIST Z1 PKP B*, registro N°712) y su consecuente operación en forma instantánea (*GND DIST Z1 OP B*, registro N°713). El tiempo de apertura del interruptor fue de 31.6 ms (*52J7 AB On*, registro N°736).

Además, se registra la recepción de una señal de aceleración desde el extremo remoto por parte del esquema de teleprotección (*RX 85A On*, registro N°740), junto con la operación de dicho esquema (*OP.TEL.POTT On*, registro N°743).

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, con un corrimiento en la fecha del evento, lo que no cumple con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Con respecto al segundo sistema de protecciones, de la misma marca y modelo, se verifica un comportamiento similar, sin corrimiento en la fecha del evento.

Apertura automática de los interruptores 52J8 y 52J9 de S/E El Chacay, correspondientes a la línea 220 kV Quillota - El Chacay C1. Relé GE-D60 (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "B", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra el envío y recepción de señales de aceleración por parte del esquema de teleprotección ($TX85A/C\ CHACAY\ ON = 1$, $RX\ 85A/C\ Tap\ OFF\ On = 1$ y $RX\ 85A/C\ QUILLOTA\ ON = 1$), con la consecuente operación de dicho esquema ($HYBRID\ POTT\ OP = 1$).

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

Event Number	Date/Time	
1799	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_PHASE_B_J9 Off (VO7)
1798	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_PHASE_A_J9 Off (VO6)
1797	Dec 09 2024 18:27:14.906786	ST_BF_EXT Off (VO19)
1796	Dec 09 2024 18:27:14.906786	ARR 50BF J9 Off (VO13)
1795	Dec 09 2024 18:27:14.904225	ARRAN. 50BF FN2 J9 Off (CI21)
1794	Dec 09 2024 18:27:14.901763	TOF-52JL1 CE Off (DI7)
1793	Dec 09 2024 18:27:14.896746	NEUTRAL TOC1 DPO
1792	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A2L3 Off (CO26)
1791	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A2L2 Off (CO25)
1790	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A2L1 Off (CO24)
1789	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A1L3 Off (CO23)
1788	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A1L2 Off (CO22)
1787	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A1L1 Off (CO21)
1786	Dec 09 2024 18:27:14.894236	RX 85A/C HYB.POTT Off (VO50)
1785	Dec 09 2024 18:27:14.894236	RX 85A/C TAP OFF Off (VO47)
1784	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_PHASE_C_J8 Off (VO29)
1783	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_PHASE_B_J8 Off (VO28)
1782	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_PHASE_A_J8 Off (VO27)
1781	Dec 09 2024 18:27:14.891744	RX 85A TOF Off (DI6)
1780	Dec 09 2024 18:27:14.891744	OSC. REG. EVT Off (CO6)
1779	Dec 09 2024 18:27:14.891744	ARRAN.50BF A J7 PS1 Off (CO5)
1778	Dec 09 2024 18:27:14.891744	ST. 50BF A FN2 Off (CO2)
1777	Dec 09 2024 18:27:14.891744	ARR 50BF J8 Off (VO14)
1776	Dec 09 2024 18:27:14.889216	CHA 52J12 AB On (DO10)
1775	Dec 09 2024 18:27:14.889216	DIREC_REVERSA On (VO42)
1774	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J9&52J8_ABIER_1P Off (VO37)
1773	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J9&52J8_ABIER_C On (VO34)
1772	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J9&52J8_ABIER_A On (VO32)
1771	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J9&52J8_ABIERTO On (VO31)
1770	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J8_ABIERTO On (VO26)
1769	Dec 09 2024 18:27:14.889216	BREAKER 2 PHASE C OPEN
1768	Dec 09 2024 18:27:14.889216	BREAKER 2 PHASE A OPEN
1767	Dec 09 2024 18:27:14.889216	BREAKER 2 OPEN
1766	Dec 09 2024 18:27:14.889216	NTRL DIR OC1 REV
1765	Dec 09 2024 18:27:14.886713	CHA 52J10 AB On (DO8)
1764	Dec 09 2024 18:27:14.886713	52J9&52J8_ABIER_1P On (VO37)
1763	Dec 09 2024 18:27:14.886713	52J9&52J8_ABIER_B On (VO33)
1762	Dec 09 2024 18:27:14.886713	52J9_ABIERTO On (VO25)
1761	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 2 PHASE B OPEN
1760	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 1 PHASE C OPEN
1759	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 1 PHASE B OPEN
1758	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 1 PHASE A OPEN
1757	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 1 OPEN

Event Number	Date/Time	
1756	Dec 09 2024 18:27:14.884724	52J8_OPEN_L3 On (CI13)
1755	Dec 09 2024 18:27:14.884724	52J8_OPEN_L1 On (CI11)
1754	Dec 09 2024 18:27:14.884314	52J9_OPEN_L2 On (CI2)
1753	Dec 09 2024 18:27:14.884314	52J9_OPEN_L1 On (CI1)
1752	Dec 09 2024 18:27:14.883723	52J8_OPEN_L2 On (CI12)
1751	Dec 09 2024 18:27:14.883723	52J9_OPEN_L3 On (CI3)
1750	Dec 09 2024 18:27:14.874169	TX 85A/C CHA Off (DO6)
1749	Dec 09 2024 18:27:14.874169	TX 85A/C CHACAY Off (VO52)
1748	Dec 09 2024 18:27:14.874169	BREAKER 2 PHASE C INTERM
1747	Dec 09 2024 18:27:14.871665	CHA 52J11 CE Off (DO9)
1746	Dec 09 2024 18:27:14.871665	CHA 52J10 CE Off (DO7)
1745	Dec 09 2024 18:27:14.871665	52J9&52J8_CLOSE Off (VO30)
1744	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 PHASE B INTERM
1743	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 PHASE A INTERM
1742	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 ANY P OPEN
1741	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 DISCREP
1740	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 TROUBLE
1739	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 PHASE C INTERM
1738	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 PHASE B INTERM
1737	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 PHASE A INTERM
1736	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 ANY P OPEN
1735	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 DISCREP
1734	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 TROUBLE
1733	Dec 09 2024 18:27:14.869725	52J8_CLOSE_L3 Off (CI16)
1732	Dec 09 2024 18:27:14.869222	52J8_CLOSE_L1 Off (CI14)
1731	Dec 09 2024 18:27:14.868725	52J8_CLOSE_L2 Off (CI15)
1730	Dec 09 2024 18:27:14.868725	52J9_CLOSE_L3 Off (CI6)
1729	Dec 09 2024 18:27:14.868725	52J9_CLOSE_L2 Off (CI5)
1728	Dec 09 2024 18:27:14.868725	52J9_CLOSE_L1 Off (CI4)
1727	Dec 09 2024 18:27:14.864134	ST_BF_EXT On (VO19)
1726	Dec 09 2024 18:27:14.864134	GND DIST Z3 DPO B
1725	Dec 09 2024 18:27:14.864134	GND DIST Z2 DPO B
1724	Dec 09 2024 18:27:14.860226	ARRAN. 50BF FN2 J9 On (CI21)
1723	Dec 09 2024 18:27:14.854112	FAULT RPT TRIG
1722	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L3 Closed (CO26)
1721	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L2 Closed (CO25)
1720	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L1 Closed (CO24)
1719	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A1L3 Closed (CO23)
1718	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A1L2 Closed (CO22)
1717	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A1L1 Closed (CO21)
1716	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J9_A2L3 Closed (CO17)
1715	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J9_A2L2 Closed (CO16)
1714	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J9_A2L1 Closed (CO15)

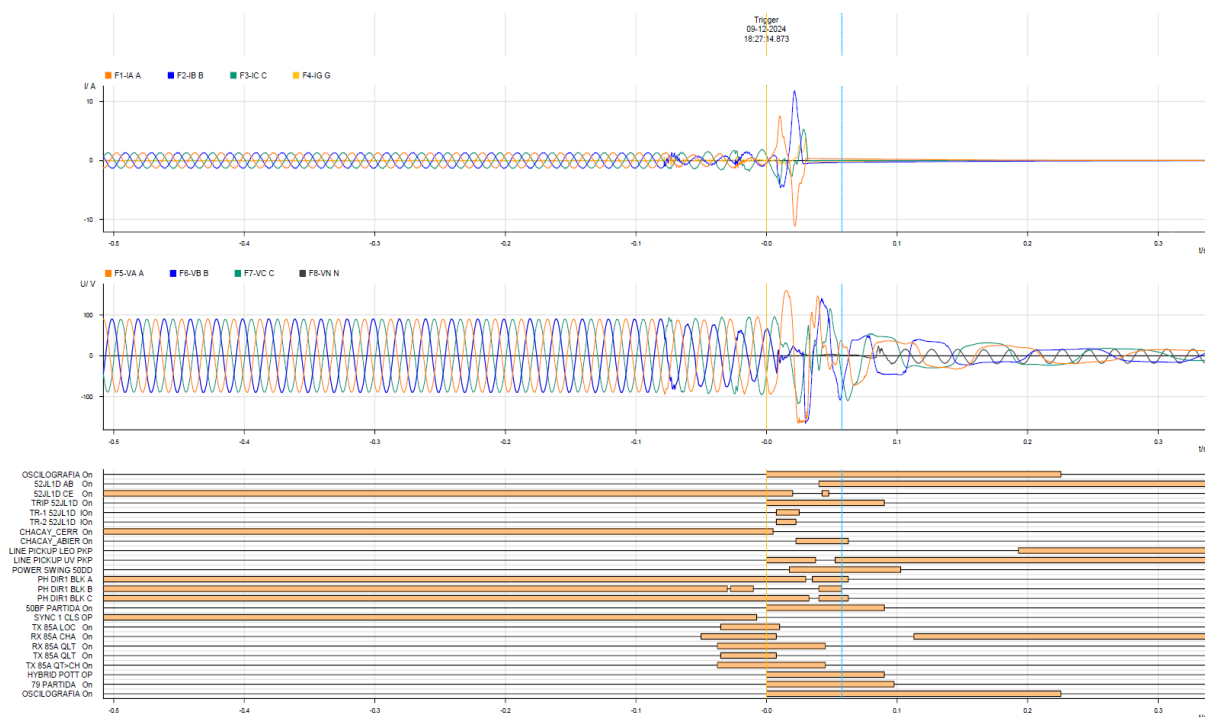
Event Number	Date/Time	
1713	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J9_A1L3 Closed (CO14)
1712	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J9_A1L2 Closed (CO13)
1711	Dec 09 2024 18:27:14.851602	OSC. REG. EVT Closed (CO6)
1710	Dec 09 2024 18:27:14.851602	ARRAN.50BF A J7 PS1 Closed (CO4)
1709	Dec 09 2024 18:27:14.851602	ST. 50BF A FN2 Closed (CO2)
1708	Dec 09 2024 18:27:14.851602	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1707	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_C_J8 On (VO29)
1706	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_B_J8 On (VO28)
1705	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_A_J8 On (VO27)
1704	Dec 09 2024 18:27:14.851602	ARR 50BF J8 On (VO14)
1703	Dec 09 2024 18:27:14.851602	ARR 50BF J9 On (VO13)
1702	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_C_J9 On (VO8)
1701	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_B_J9 On (VO7)
1700	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_A_J9 On (VO6)
1699	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIPBUS 2 OP
1698	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIPBUS 2 PKP
1697	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 2 TRIP C
1696	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 2 TRIP B
1695	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 2 TRIP A
1694	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 2 OFF CMD
1693	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 1 TRIP C
1692	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 1 TRIP B
1691	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 1 TRIP A
1690	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 1 OFF CMD
1689	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP 3-POLE
1688	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP PHASE C
1687	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP PHASE B
1686	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP PHASE A
1685	Dec 09 2024 18:27:14.851602	HYBRID POTT OP
1684	Dec 09 2024 18:27:14.851602	HYBRID POTT TRIP B
1683	Dec 09 2024 18:27:14.849093	RX 85A/C HYB.POTT On (VO50)
1682	Dec 09 2024 18:27:14.849093	RX 85A/C TAP OFF On (VO47)
1681	Dec 09 2024 18:27:14.848590	RX 85A TOF On (DI6)
1680	Dec 09 2024 18:27:14.844082	RX 85A/C QUILLOTA On (VO48)
1679	Dec 09 2024 18:27:14.841575	RX 85A QUILL On (DI11)
1678	Dec 09 2024 18:27:14.841575	GND DIST Z3 PKP B
1677	Dec 09 2024 18:27:14.841575	GND DIST Z2 PKP B
1676	Dec 09 2024 18:27:14.826554	NEUTRAL TOC1 PKP
1675	Dec 09 2024 18:27:14.816532	TX 85A/C CHA On (DO6)
1674	Dec 09 2024 18:27:14.816532	TX 85A/C CHACAY On (VO52)
1673	Dec 09 2024 18:27:14.816532	HYBRID POTT TX1
1672	Dec 09 2024 18:27:14.816532	NTRL DIR OC1 FWD
1671	Nov 18 2024 21:22:53.352882	Oscillatory GOOSE

En el registro N°1672 se aprecia la activación del elemento direccional de sobrecorriente direccional (NTRL DIR OC1 FWD), junto con la emisión y recepción de señales de aceleración (*HYBRID POTT TX1*, *TX 85A/C CHACAY On*, *RX 85A/C QUILLOTA On* y *RX 85A/C TAP OFF On*; registros N°1673, N°1674, N°1680 y N°1682, respectivamente), con la consecuente operación de dicho esquema (*HYBRID POTT OP*, registro N°1685). El tiempo de apertura de los interruptores 52J9 y 52J8 de S/E El Chacay fue de 35 ms (*52J9_ABIERTO On*, registro N°1762) y 37.6 ms (*52J8_ABIERTO On*, registro N°1770), respectivamente.

Se observa un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo del registro secuencial de eventos con respecto al horario real de la falla, mientras que en el registro oscilográfico se evidencia un desfase de 4 horas, lo que no cumple con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

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

Apertura automática del interruptor 52JL1 de S/E Tap Off Mauro. Relé GE-D60 (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes en las fases "A" y "C", junto con un detrimento de la tensión en la fase "C", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la última fase mencionada. En relación con las señales digitales, se registra la recepción y envío de señales de aceleración por parte del esquema de teleprotección (*RX 85A CHA On = 1*, *RX 85A QLT On = 1*, *TX 85A QT>CH On = 1* y *TX 85A QLT On = 1*), con la consecuente operación de dicho esquema (*HYBRID POTT OP = 1*).

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

Event Number	Date/Time	
886	Dec 09 2024 18:27:15.915792	TOF NO CONEC On
885	Dec 09 2024 18:27:15.757911	AR BKR1 BLK
884	Dec 09 2024 18:27:15.727840	79 OPERADO Off
883	Dec 09 2024 18:27:15.727840	AR DISABLED
882	Dec 09 2024 18:27:15.727840	AR LO
881	Dec 09 2024 18:27:15.625092	79 OPERADO On
880	Dec 09 2024 18:27:15.625092	AR SHOT CNT>0
879	Dec 09 2024 18:27:15.625092	AR SHOT CNT=1
878	Dec 09 2024 18:27:15.625092	AR CLOSE BKR1
877	Dec 09 2024 18:27:15.522347	CHACAY_ABIER On
876	Dec 09 2024 18:27:15.514828	RX 85A CHA Off
875	Dec 09 2024 18:27:15.036153	BLOCK EMERG. Off
874	Dec 09 2024 18:27:15.036153	SRC1 VT FF VOL LOSS
873	Dec 09 2024 18:27:15.023630	BLOCK EMERG. On
872	Dec 09 2024 18:27:15.001087	BLOCK EMERG. Off
871	Dec 09 2024 18:27:15.001087	SRC1 VT FF VOL LOSS
870	Dec 09 2024 18:27:14.986038	RX 85A CHA On
869	Dec 09 2024 18:27:14.981024	BLOCK EMERG. On
868	Dec 09 2024 18:27:14.973500	BLOCK EMERG. Off
867	Dec 09 2024 18:27:14.973500	SRC1 VT FF VOL LOSS
866	Dec 09 2024 18:27:14.970991	79 PARTIDA Off
865	Dec 09 2024 18:27:14.967792	79 PARTx21S2 Off
864	Dec 09 2024 18:27:14.965976	TR-2 52JL1D Off
863	Dec 09 2024 18:27:14.965976	TR-1 52JL1D Off
862	Dec 09 2024 18:27:14.965976	TRIP+RETRIP Off
861	Dec 09 2024 18:27:14.963468	AL POTT OP Off
860	Dec 09 2024 18:27:14.963468	50BF PARTIDA Off
859	Dec 09 2024 18:27:14.963468	TRIP 52JL1D Off
858	Dec 09 2024 18:27:14.935888	CHACAY_ABIER Off
857	Dec 09 2024 18:27:14.925858	AR 3-P/I RIP
856	Dec 09 2024 18:27:14.920844	TF52JL1D CE Off
855	Dec 09 2024 18:27:14.918336	TX 85A QT>CH Off
854	Dec 09 2024 18:27:14.918336	RX 85A QLT Off
853	Dec 09 2024 18:27:14.918336	AR 3-P/I RIP
852	Dec 09 2024 18:27:14.916764	52JL1D CE Off
851	Dec 09 2024 18:27:14.916260	RX 85A1A QLT Off
850	Dec 09 2024 18:27:14.915828	TF52JL1D CE On
849	Dec 09 2024 18:27:14.913320	TF52JL1D AB On
848	Dec 09 2024 18:27:14.913259	52JL1D CE On
847	Dec 09 2024 18:27:14.910259	RX 85A1B QLT Off
846	Dec 09 2024 18:27:14.909260	52JL1D AB On
845	Dec 09 2024 18:27:14.895775	CHACAY_ABIER On
844	Dec 09 2024 18:27:14.893268	TF52JL1D CE Off

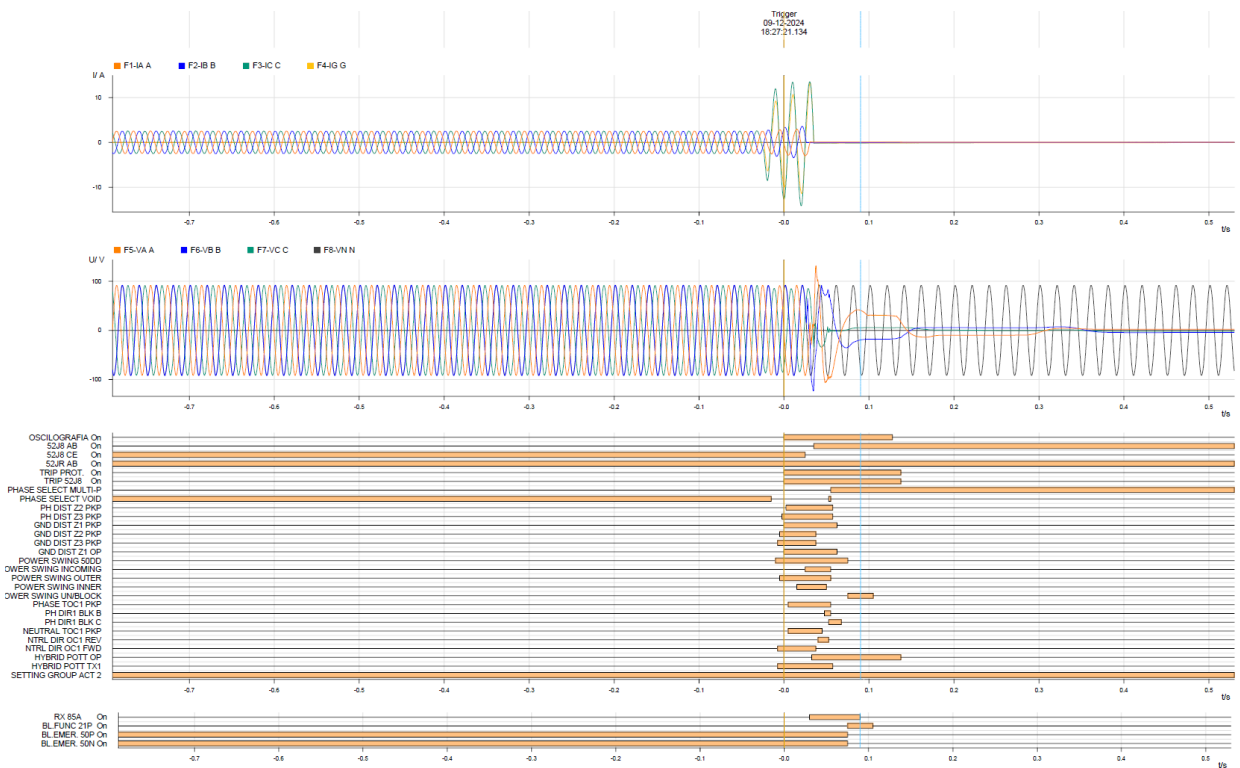
Event Number	Date/Time	
843	Dec 09 2024 18:27:14.889247	52JL1D CE Off
842	Dec 09 2024 18:27:14.883233	TX 85A LOC Off
841	Dec 09 2024 18:27:14.880725	TX 85A1B QLT Off
840	Dec 09 2024 18:27:14.880725	TX 85A1A QLT Off
839	Dec 09 2024 18:27:14.880725	TX 85A QLT Off
838	Dec 09 2024 18:27:14.880725	RX 85A >POTT Off
837	Dec 09 2024 18:27:14.880725	RX 85A CHA Off
836	Dec 09 2024 18:27:14.878216	CHACAY_CERR Off
835	Dec 09 2024 18:27:14.878216	AR RIP
834	Dec 09 2024 18:27:14.877243	79 PARTx21S2 On
833	Dec 09 2024 18:27:14.875706	FAULT RPT TRIG
832	Dec 09 2024 18:27:14.873199	TR-2 52JL1D On
831	Dec 09 2024 18:27:14.873199	TR-1 52JL1D On
830	Dec 09 2024 18:27:14.873199	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
829	Dec 09 2024 18:27:14.873199	TRIP+RETRIP On
828	Dec 09 2024 18:27:14.873199	AL POTT OP On
827	Dec 09 2024 18:27:14.873199	79 PARTIDA On
826	Dec 09 2024 18:27:14.873199	50BF PARTIDA On
825	Dec 09 2024 18:27:14.873199	TRIP 52JL1D On
824	Dec 09 2024 18:27:14.873199	HYBRID POTT OP
823	Dec 09 2024 18:27:14.873199	HYBRID POTT TRIP 3P
822	Dec 09 2024 18:27:14.865679	SYNC 1 CLS DPO
821	Dec 09 2024 18:27:14.865679	SYNC 1 SYNC DPO
820	Dec 09 2024 18:27:14.839727	RX 85A1A QLT On
819	Dec 09 2024 18:27:14.838112	TX 85A1B QLT On
818	Dec 09 2024 18:27:14.838112	TX 85A1A QLT On
817	Dec 09 2024 18:27:14.838112	TX 85A QLT On
816	Dec 09 2024 18:27:14.838112	TX 85A LOC On
815	Dec 09 2024 18:27:14.838112	HYBRID POTT TX1
814	Dec 09 2024 18:27:14.835606	TX 85A QT>CH On
813	Dec 09 2024 18:27:14.835606	RX 85A >POTT On
812	Dec 09 2024 18:27:14.835606	RX 85A QLT On
811	Dec 09 2024 18:27:14.831725	RX 85A1B QLT On
810	Dec 09 2024 18:27:14.823096	RX 85A CHA On

Entre los registros N°810 al 820 se aprecia la recepción y emisión de señales de aceleración del esquema de teleprotección (*RX 85A CHA On*, *RX 85A QLT On*, *HYBRID POTT TX1* y *TX 85A QLT On*), con la consecuente operación de dicho esquema (*HYBRID POTT OP*, registro N°824). El tiempo de apertura del interruptor fue de 36 ms (*52JL1 AB On*, registro N°846).

Se observa un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo del registro secuencial de eventos con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

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

Apertura automática del interruptor 52J8 de S/E Quillota, correspondiente a la línea 220 kV Quillota - El Chacay C2. Relé GE-D60 (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra la operación en forma instantánea de la función de distancia para fallas a tierra en primera zona ($GND\ DIST\ Z1\ OP = 1$). Además, se registra el envío y recepción de señales de aceleración por parte del esquema de teleprotección ($HYBRID\ POTT\ TX1 = 1$ y $RX\ 85A\ On = 1$), junto con la operación de dicho esquema ($HYBRID\ POTT\ OP = 1$).

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

Event Number	Date/Time	
1346	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-2 52J8-C Off
1345	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-2 52J8-B Off
1344	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-2 52J8-A Off
1343	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-1 52J8-C Off
1342	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-1 52J8-B Off
1341	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-1 52J8-A Off
1340	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AL. PROT OP. Off
1339	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AR.50BF 52J8 Off
1338	Dec 09 2024 18:27:21.272016	TRIP 52J8 Off
1337	Dec 09 2024 18:27:21.272016	TRIP PROT. Off
1336	Dec 09 2024 18:27:21.272016	OP. TEL.POTT Off
1335	Dec 09 2024 18:27:21.239503	BL.FUNC 21P Off
1334	Dec 09 2024 18:27:21.224488	RX 85A Off
1333	Dec 09 2024 18:27:21.220643	RX 85A-1 Off
1332	Dec 09 2024 18:27:21.220141	RX 85A-2 Off
1331	Dec 09 2024 18:27:21.209470	BL.EMER. 50N Off
1330	Dec 09 2024 18:27:21.209470	BL.EMER. 50P Off
1329	Dec 09 2024 18:27:21.209470	BL.FUNC 21P On
1328	Dec 09 2024 18:27:21.209470	POWER SWING UN/BLOCK
1327	Dec 09 2024 18:27:21.209470	SRC1 VT FF VOL LOSS
1326	Dec 09 2024 18:27:21.196954	OP. DIST. 21 Off
1325	Dec 09 2024 18:27:21.196954	GND DIST Z1 DPO C
1324	Dec 09 2024 18:27:21.191947	TX 85A Off
1323	Dec 09 2024 18:27:21.191947	TX TELEP.85A Off
1322	Dec 09 2024 18:27:21.191947	PH DIST Z3 DPO BC
1321	Dec 09 2024 18:27:21.191947	PH DIST Z2 DPO BC
1320	Dec 09 2024 18:27:21.189445	PHASE TOC1 DPO C
1319	Dec 09 2024 18:27:21.186942	HYBRID POTT TRIP 3P
1318	Dec 09 2024 18:27:21.186942	PH DIST Z3 DPO CA
1317	Dec 09 2024 18:27:21.186942	PH DIST Z2 DPO CA
1316	Dec 09 2024 18:27:21.179432	NEUTRAL TOC1 DPO
1315	Dec 09 2024 18:27:21.174426	NTRL DIR OC1 REV
1314	Dec 09 2024 18:27:21.171924	BL.FUNC.67N On
1313	Dec 09 2024 18:27:21.171924	GND DIST Z3 DPO C
1312	Dec 09 2024 18:27:21.171924	GND DIST Z2 DPO C
1311	Dec 09 2024 18:27:21.169420	BLOCK SOTF DPO
1310	Dec 09 2024 18:27:21.166919	OP. TEL.POTT On
1309	Dec 09 2024 18:27:21.166919	HYBRID POTT OP
1308	Dec 09 2024 18:27:21.166919	HYBRID POTT TRIP C
1307	Dec 09 2024 18:27:21.165628	52J8 AB On
1306	Dec 09 2024 18:27:21.164418	RX 85A On
1305	Dec 09 2024 18:27:21.160628	RX 85A-2 On
1304	Dec 09 2024 18:27:21.160125	RX 85A-1 On

Event Number	Date/Time	
1303	Dec 09 2024 18:27:21.159409	POWER SWING INCOMING
1302	Dec 09 2024 18:27:21.155128	52J8 CE Off
1301	Dec 09 2024 18:27:21.149404	POWER SWING INNER
1300	Dec 09 2024 18:27:21.146904	PH DIST Z2 PKP BC
1299	Dec 09 2024 18:27:21.139401	PHASE TOC1 PKP C
1298	Dec 09 2024 18:27:21.139401	NEUTRAL TOC1 PKP
1297	Dec 09 2024 18:27:21.136897	FAULT RPT TRIG
1296	Dec 09 2024 18:27:21.136897	PH DIST Z3 PKP BC
1295	Dec 09 2024 18:27:21.136897	PH DIST Z2 PKP CA
1294	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-2 52J8-C On
1293	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-2 52J8-B On
1292	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-2 52J8-A On
1291	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-1 52J8-C On
1290	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-1 52J8-B On
1289	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-1 52J8-A On
1288	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AL. PROT OP. On
1287	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AR.50BF 52J8 On
1286	Dec 09 2024 18:27:21.134401	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1285	Dec 09 2024 18:27:21.134401	TRIP 52J8 On
1284	Dec 09 2024 18:27:21.134401	TRIP PROT. On
1283	Dec 09 2024 18:27:21.134401	OP. DIST. 21 On
1282	Dec 09 2024 18:27:21.134401	GND DIST Z1 OP C
1281	Dec 09 2024 18:27:21.134401	GND DIST Z1 PKP C
1280	Dec 09 2024 18:27:21.134401	POWER SWING BLOCK
1279	Dec 09 2024 18:27:21.131895	PH DIST Z3 PKP CA
1278	Dec 09 2024 18:27:21.129394	GND DIST Z2 PKP C
1277	Dec 09 2024 18:27:21.129394	POWER SWING OUTER
1276	Dec 09 2024 18:27:21.129394	POWER SWING MIDDLE
1275	Dec 09 2024 18:27:21.126891	TX 85A On
1274	Dec 09 2024 18:27:21.126891	BL.FUNC.67N Off
1273	Dec 09 2024 18:27:21.126891	TX TELEP.85A On
1272	Dec 09 2024 18:27:21.126891	HYBRID POTT TX1
1271	Dec 09 2024 18:27:21.126891	GND DIST Z3 PKP C
1270	Dec 09 2024 18:27:21.126891	NTRL DIR OC1 FWD
1269	Dec 09 2024 18:27:14.905437	PHASE TOC1 DPO B
1268	Dec 09 2024 18:27:14.897923	GND DIST Z3 DPO B
1267	Dec 09 2024 18:27:14.892912	TX 85A Off
1266	Dec 09 2024 18:27:14.885394	PHASE TOC1 PKP B
1265	Dec 09 2024 18:27:14.882888	TX TELEP.85A Off
1264	Dec 09 2024 18:27:14.882888	GND DIST Z2 DPO B
1263	Dec 09 2024 18:27:14.880382	TX 85A On
1262	Dec 09 2024 18:27:14.880382	TX TELEP.85A On
1261	Dec 09 2024 18:27:14.880382	HYBRID POTT TX1
Event Number	Date/Time	
1260	Dec 09 2024 18:27:14.880382	GND DIST Z2 PKP B
1259	Dec 09 2024 18:27:14.877876	GND DIST Z3 PKP B

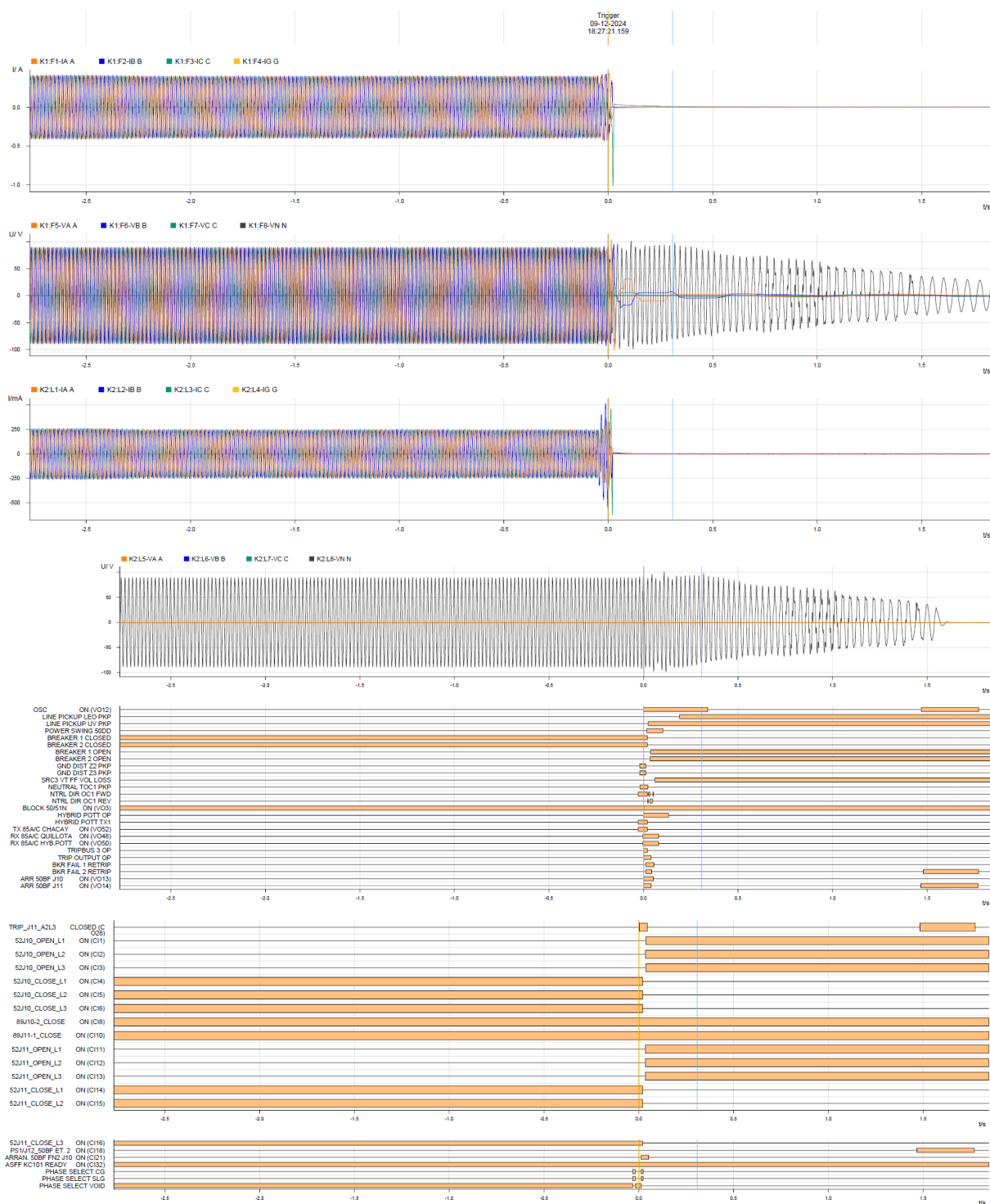
En los registros N°1259 y N°1260 se aprecia la activación de las funciones de distancia para fallas a tierra en tercera y segunda zona (*GND DIST Z3 PKP B* y *GND DIST Z2 PKP B*), respectivamente, junto con el envío de una señal de aceleración del esquema de teleprotección hacia el extremo remoto (*TX 85A On*, registro N°1263). Luego de aproximadamente 6.25 s se produce la activación de la función de distancia para fallas a tierra en primera zona (*GND DIST Z1 PKP C*, registro N°1281) y su consecuente operación en forma instantánea (*GND DIST Z1 OP C*, registro N°1282). El tiempo de apertura del interruptor fue de 31.2 ms (*52J8 AB On*, registro N°1307).

Además, se registra la recepción de una señal de aceleración desde el extremo remoto por parte del esquema de teleprotección (*RX 85A On*, registro N°1306), junto con la operación de dicho esquema (*OP.TEL.POTT On*, registro N°1310).

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

Con respecto al segundo sistema de protecciones, de la misma marca y modelo, se verifica un comportamiento similar, sin corrimiento en la fecha del evento.

Apertura automática de los interruptores 52J10 y 52J11 de S/E El Chacay, correspondientes a la línea 220 kV Quillota - El Chacay C2. Relé GE-D60 (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra el envío y recepción de señales de aceleración por parte del esquema de teleprotección (*TX85A/C CHACAY ON = 1* y *RX 85A/C QUILLOTA On = 1*), con la consecuente operación de dicho esquema (*HYBRID POTT OP = 1*).

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

Event Number	Date/Time	
2837	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L3 Off (CO26)
2836	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L2 Off (CO25)
2835	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L1 Off (CO24)
2834	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L3 Off (CO23)
2833	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L2 Off (CO22)
2832	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L1 Off (CO21)
2831	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_C_J11 Off (VO29)
2830	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_B_J11 Off (VO28)
2829	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_A_J11 Off (VO27)
2828	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ARRAN.50BF A PS1-J12 Off (CO7)
2827	Dec 09 2024 18:27:21.198674	OSC. REG. EVT Off (CO6)
2826	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ST. 50BF A FN2 Off (CO2)
2825	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ARR 50BF J11 Off (VO14)
2824	Dec 09 2024 18:27:21.196172	CHA 52J10 AB On (DO8)
2823	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIER_1P Off (VO37)
2822	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIER_C On (VO34)
2821	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIER_A On (VO32)
2820	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIERTO On (VO31)
2819	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10_ABIERTO On (VO25)
2818	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 PHASE C OPEN
2817	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 PHASE A OPEN
2816	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 OPEN
2815	Dec 09 2024 18:27:21.193667	CHA 52J12 AB On (DO10)
2814	Dec 09 2024 18:27:21.193667	DIREC_REVERSA On (VO42)
2813	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J10&52J11_ABIER_1P On (VO37)
2812	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J10&52J11_ABIER_B On (VO33)
2811	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J11_ABIERTO On (VO26)
2810	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE C OPEN
2809	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE B OPEN
2808	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE A OPEN
2807	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 OPEN
2806	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 1 PHASE B OPEN
2805	Dec 09 2024 18:27:21.193667	NTRL DIR OC1 REV
2804	Dec 09 2024 18:27:21.191680	52J10_OPEN_L3 On (CI3)
2803	Dec 09 2024 18:27:21.191680	52J10_OPEN_L1 On (CI1)
2802	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J11_OPEN_L3 On (CI13)
2801	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J11_OPEN_L2 On (CI12)
2800	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J10_OPEN_L2 On (CI2)
2799	Dec 09 2024 18:27:21.190680	52J11_OPEN_L1 On (CI11)
2798	Dec 09 2024 18:27:21.186156	NTRL DIR OC1 FWD
2797	Dec 09 2024 18:27:21.183663	DIREC_REVERSA Off (VO42)
2796	Dec 09 2024 18:27:21.181144	DIREC_REVERSA On (VO42)
2795	Dec 09 2024 18:27:21.181144	NEUTRAL TOC1 DPO

Event Number	Date/Time	
2794	Dec 09 2024 18:27:21.181144	NTRL DIR OC1 REV
2793	Dec 09 2024 18:27:21.178633	CHA 52J11 CE Off (DO9)
2792	Dec 09 2024 18:27:21.178633	CHA 52J10 CE Off (DO7)
2791	Dec 09 2024 18:27:21.178633	TX 85A/C CHA Off (DO6)
2790	Dec 09 2024 18:27:21.178633	TX 85A/C CHACAY Off (VO52)
2789	Dec 09 2024 18:27:21.178633	52J10&52J11_CLOSE Off (VO30)
2788	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE C INTERM
2787	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE B INTERM
2786	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE A INTERM
2785	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 ANY P OPEN
2784	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 DISCREP
2783	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 TROUBLE
2782	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE C INTERM
2781	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE B INTERM
2780	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE A INTERM
2779	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 ANY P OPEN
2778	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 DISCREP
2777	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 TROUBLE
2776	Dec 09 2024 18:27:21.176177	52J10_CLOSE_L3 Off (CI6)
2775	Dec 09 2024 18:27:21.176177	52J10_CLOSE_L1 Off (CI4)
2774	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L3 Off (CI16)
2773	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L2 Off (CI15)
2772	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L1 Off (CI14)
2771	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J10_CLOSE_L2 Off (CI5)
2770	Dec 09 2024 18:27:21.171117	ST_BF_EXT On (VO19)
2769	Dec 09 2024 18:27:21.171117	GND DIST Z3 DPO C
2768	Dec 09 2024 18:27:21.171117	GND DIST Z2 DPO C
2767	Dec 09 2024 18:27:21.167677	ARRAN. 50BF FN2 J10 On (CI21)
2766	Dec 09 2024 18:27:21.161115	FAULT RPT TRIG
2765	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L3 Closed (CO26)
2764	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L2 Closed (CO25)
2763	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L1 Closed (CO24)
2762	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L3 Closed (CO23)
2761	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L2 Closed (CO22)
2760	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L1 Closed (CO21)
2759	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L3 Closed (CO17)
2758	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L2 Closed (CO16)
2757	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L1 Closed (CO15)
2756	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L3 Closed (CO14)
2755	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L2 Closed (CO13)
2754	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L1 Closed (CO12)
2753	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARRAN.50BF A PS1-J12 Closed (CO7)
2752	Dec 09 2024 18:27:21.158599	OSC. REG. EVT Closed (CO6)

Event Number	Date/Time	
2751	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ST. 50BF A FN2 Closed (CO2)
2750	Dec 09 2024 18:27:21.158599	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
2749	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_C_J11 On (VO29)
2748	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_B_J11 On (VO28)
2747	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_A_J11 On (VO27)
2746	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARR 50BF J11 On (VO14)
2745	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARR 50BF J10 On (VO13)
2744	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_C_J10 On (VO8)
2743	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_B_J10 On (VO7)
2742	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_A_J10 On (VO6)
2741	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIPBUS 3 OP
2740	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIPBUS 3 PKP
2739	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP C
2738	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP B
2737	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP A
2736	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 OFF CMD
2735	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP C
2734	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP B
2733	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP A
2732	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 OFF CMD
2731	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP 3-POLE
2730	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE C
2729	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE B
2728	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE A
2727	Dec 09 2024 18:27:21.158599	HYBRID POTT OP
2726	Dec 09 2024 18:27:21.158599	HYBRID POTT TRIP C
2725	Dec 09 2024 18:27:21.156099	RX 85A/C HYB.POTT On (VO50)
2724	Dec 09 2024 18:27:21.156099	RX 85A/C QUILLOTA On (VO48)
2723	Dec 09 2024 18:27:21.153585	RX 85A QUILL On (DI11)
2722	Dec 09 2024 18:27:21.141067	NEUTRAL TOC1 PKP
2721	Dec 09 2024 18:27:21.138565	GND DIST Z3 PKP C
2720	Dec 09 2024 18:27:21.138565	GND DIST Z2 PKP C
2719	Dec 09 2024 18:27:21.131062	TX 85A/C CHA On (DO6)
2718	Dec 09 2024 18:27:21.131062	TX 85A/C CHACAY On (VO52)
2717	Dec 09 2024 18:27:21.131062	HYBRID POTT TX1
2716	Dec 09 2024 18:27:21.131062	NTRL DIR OC1 FWD

En el registro N°2716 se aprecia la activación del elemento direccional de sobrecorriente direccional (NTRL DIR OC1 FWD), junto con la emisión y recepción de señales de aceleración (*HYBRID POTT TX1*, *TX 85A/C CHACAY On* y *RX 85A/C QUILLOTA On*; registros N°2717, N°2718 y N°2724, respectivamente), con la consecuente operación de dicho esquema (*HYBRID POTT OP*, registro N°2727). El tiempo de apertura de los interruptores 52J11 y 52J10 de S/E El Chacay fue de 35 ms (*52J11_ABIERTO On*, registro N°2811) y 37.5 ms (*52J10_ABIERTO On*, registro N°2819), respectivamente.

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

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

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

- Detalle de la generación programada para el día 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 MLP Transmisión S.A. y Minera Los Pelambres (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas MLP Transmisión S.A. y Minera Los Pelambres (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Minera Los Pelambres

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

MLP Transmisión S.A.

- Sincronización horaria del relé GE-D60 (sistema 1) asociado al interruptor 52J7 de S/E Quillota.
- Sincronización horaria de ambos sistemas de protecciones de los paños J8 y J9 de S/E El Chacay.

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 un correcto comportamiento de los sistemas de protecciones asociados al paño J7 de S/E Quillota.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52J7 de S/E Quillota.

- Se concluye un correcto comportamiento de los sistemas de protecciones asociados a los paños J8 y J9 de S/E El Chacay.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52J8 y 52J9 de S/E El Chacay.

- Se concluye un correcto comportamiento de los sistemas de protecciones asociados al paño JL1 de S/E Tap Off Mauro.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52L1 de S/E Tap Off Mauro.

- Se concluye un correcto comportamiento de los sistemas de protecciones asociados al paño J8 de S/E Quillota.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52J8 de S/E Quillota.

- Se concluye un correcto comportamiento de los sistemas de protecciones asociados a los paños J10 y J11 de S/E El Chacay.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52J10 y 52J11 de S/E El Chacay.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 2x220 kV Quillota - El Chacay por operación de las protecciones en ambos circuitos, por medio de sus funciones de distancia para fallas a tierra y esquema de teleprotección, debido a descargas eléctricas por la ionización del aire, ante la densa columna de humo de un incendio de gran magnitud de pastizales y arbustos, entre las estructuras N°77 a la N°81 de la línea en cuestión.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se concluye un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados a ambos circuitos de la línea 2x220 kV Quillota - El Chacay, en cuyos registros se verifica la existencia de una falla monofásica.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada.
- 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 solicitan.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa MLP Transmisión S.A.:

- Un cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a sincronizar en forma automática la estampa de tiempo del relé GE-D60 (sistema 1) asociado al paño J7 de S/E Quillota.
- Un cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a sincronizar en forma automática la estampa de tiempo ambos sistemas de protecciones de los paños J8 y J9 de S/E El Chacay.

ANEXO N°1

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

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1397	1350	1325	1307	1282	1288	1284	1287	1091	1048	1189	1226	1167	1223	1213	1223	1230	1228	1221	1329	1395	1447	1458	1441	30,648
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	9	9	9	9	123
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	31
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	31
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	50	50	50	48	48	48	48	48	48	46	46	46	46	46	47	47	47	47	48	48	48	50	50	50	1150
JUNCAL	23	23	23	23	23	23	23	23	20	20	20	20	20	22	22	23	23	23	23	23	23	23	23	23	535
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	53	53	53	53	53	52	52	52	52	52	50	50	50	50	52	52	52	52	52	53	53	53	53	53	1250
LOSQUILOS	26	26	26	25	25	25	25	23	23	23	23	23	23	23	23	25	25	25	25	26	26	26	26	26	592
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
ALFALFAL	150	147	148	147	141	145	144	150	98	97	99	141	93	144	145	147	145	142	142	143	146	150	152	153	3309
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	40	38	38	39	39	39	39	40	39	40	39	39	38	38	38	39	39	38	38	39	40	40	40	936
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	263
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	362
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	15	375
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	176
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	1743
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	245
CHIACAYES	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	2438
SANANDRES	28	27	25	24	24	24	24	23	23	0	19	19	19	19	17	16	16	16	18	30	32	40	40	40	559
CONVENTO VIEJO	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	15	15	15	15	195
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	3720
LACONFLUENCIA	140	140	140	140	140	140	140	140	110	100	110	110	120	120	120	120	120	120	120	140	140	140	140	140	3090

Periodo Desde:

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	226,800
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

EL PASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	810	
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456	
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	44	
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	9	11	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	361	
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
ANCOA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	554	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPINAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65	
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
RIOPICOIQUEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	97	
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEUCHEN	60	45	30	30	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	60	62	62	62	458	
MAMPIL	34	32	26	20	18	18	8	8	0	0	8	0	0	0	0	0	8	8	0	0	18	34	36	36	312
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AITLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125	
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LLAUQUERO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
ELCANELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62	
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
TRAILLEFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CARILAFQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	207	
MALALCAHUELLO	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	66	
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
SANTAELENA	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	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	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	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	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	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	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	17	

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

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
PUELFU	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	0	0	0	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
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

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-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-PUNTA PALMERAS	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	13	19	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
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-LOSBUENOSAIRES	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	3	0	0	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
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

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

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	2	3	4	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-SANTAIABEL	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-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	34	84	106	98	90	100	94	88	84	83	76	72	32	3	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	5	4	4	3	1	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	6	15	0	0	47	0	0	0	0	40	0	0	4	1	0	0	0	112
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	3	3	5	6	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	2	28	65	75	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	0	3	9	14	0	0	0	0	0	0	15	11	2	0	0	0	0	54
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10	0	0	0	0	0	0	11	8	2	0	0	0	0	40
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	8	127	163	150	138	0	144	135	129	127	116	0	64	2	1	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
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	14	224	293	268	248	274	258	242	232	228	208	197	114	9	2	0	2813
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	47	122	155	167	175	179	180	180	178	174	163	119	51	3	0	0	1893
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	35	116	176	162	149	165	155	146	140	137	125	113	39	0	0	0	1659
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	45	132	166	176	193	194	188	192	192	170	138	100	35	0	0	0	1921
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	24	30	28	30	30	25	25	25	24	22	17	11	2	0	0	304
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	3	3	3	5	6	5	3	1	0	0	0	45
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	17	69	97	80	108	40	40	40	40	33	76	19	1	0	0	0	701
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	40	48	44	41	45	42	40	38	37	34	32	32	20	0	0	499
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	23	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	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	13	87	95	25	42	80	123	122	120	117	110	87	19	0	0	0	1041
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	1	9	54	62	57	53	58	55	52	49	49	44	42	31	2	1	0	618
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	31	36	33	30	33	31	29	28	28	25	24	14	1	0	0	352
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	5	3	1	0	0	0	21
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	2	0	0	0	99
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	22	61	71	65	60	67	63	59	56	55	51	48	9	1	0	0	687
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	75	103	107	107	106	103	101	98	99	94	83	35	1	0	0	1136

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-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	28	33	30	33	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	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-MALAQUITA	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-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
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-ELSAITRAL	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

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-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-LOSNOGALES	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	0	1	1	2	2	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	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	1	2	2	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	0	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	0	2	3	3	3	2	2	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	3	2	2	1	1	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	0	1	2	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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	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	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	77

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-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-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	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	2	1	0	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
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	7	6	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	3	7	9	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	3	7	9	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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	0	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	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	6	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	65
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	9	0	0	0	0	0	9	9	8	3	0	0	0	0	48
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-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	3	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	73
PFV-SAMOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13

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
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
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
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
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
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
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
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

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
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
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
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
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
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
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
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
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
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
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
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
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	63	76	84	88	86	76	62	46	24	7	1	0	0
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	29	55	0	63	60	55	46	30	14	3	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	6	7	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0

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-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	94
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	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-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	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	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	13
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	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	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	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	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	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	7	3	0	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	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-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	73
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	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-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-HIJUELA4	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-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	89

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-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	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-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	61
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	1	0	0	8	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	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	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-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	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	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	0	3	7	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	0	1	1	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-COLTAUOALMENDRO	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-IDAHAUELDELVERANO	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	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	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	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	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	0	20	59	0	94	95	95	93	91	89	86	83	71	36	5	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	15	3	0	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	0	1	1	2	2	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	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	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-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
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-AVIERACARRERA	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-AICENTE	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	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	9	9	9	9	9	7	6	4	2	0	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-RUCAPAINA	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	7	2	0	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-AIOLETA	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-PENAFLOP	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-AUANGUE	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-AUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	6	7	6	5	2	0	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
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

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-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	3	2	1	1	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	0	2	7	7	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	1	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	1	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	0	2	4	6	7	7	8	8	8	7	7	6	4	2	0	0	0	74
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	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	3	2	1	1	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	4	3	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	3	2	1	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	8	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	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	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

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-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	26	34	35	36	35	36	36	36	36	35	33	11	0	0	0	0	392
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	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-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	99
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	7	6	2	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-PITOTOY	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-ELMONTE	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-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	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	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	103
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	91
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	106
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	0	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

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-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	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	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-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	3	2	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
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-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	1	0	0	0	0	23
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	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

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	226,800
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-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	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	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	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	7	8	8	8	7	7	3	0	0	0	92
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	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	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

[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	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

[illegible]

09-12-2024 13-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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
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
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
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
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
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
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
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]

09-12-2024 13-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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
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
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
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
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
220	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5,222
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
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]

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	10142	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

SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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	10142	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	10142	10603	10756	10583	10160	239,038

LOS VIENTOS_GNL_C_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOS VIENTOS_GNL_D_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOS VIENTOS_GNL_E_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALO SCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	22	22	16	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPPCCORDILLERA_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
CMPPCCORDILLERA_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
CMPPCCORDILLERA_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
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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]

09-12-2024 13-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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
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
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
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
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
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
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
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][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

CIPRESSES-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	35	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	0	77	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	0	99	99	300	303	301	303	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	140	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	140	140	139	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

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	MW/hh	MW/hh
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
PUCJARO	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-HORRITOS	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
LOSQUILOS	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	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	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	111.7	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	71.6	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	2449.1	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
SANANDRES	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
CONVENTOVIEJO	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	4.5	8.4	8.4	8.4	8.4	14.9	15.1	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	0.5	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	2.9	1.9	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	1.6	1.9	1.8	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	16.6																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MW/h	MW/hh	MW/hh	
PALMAR	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.9	2.9	2.9	68.0	2.9	2.8	
PUELFU	5.3	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	5.1	129.1	5.6	5.4		
MARIAELENA	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.4	0.2	0.1	
LOSOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	7.1	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.4	7.4	7.4	7.3	7.4	7.4	7.5	7.6	7.2	175.7	7.6	7.3	
NALCAS	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	62.1	2.6	2.6	
CALLAO	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.4	0.9	0.8	
HIDROBONITO-MC1	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9	3.9	3.8	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	92.0	4.0	3.8	
HIDROBONITO-MC2	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	23.7	1.0	1.0	
HIDROBONITO-MC3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	33.7	1.5	1.4	
RUCATAYO	37.5	30.2	28.5	27.3	27.2	27.1	25.8	24.9	25.2	25.9	37.4	40.9	40.9	40.9	42.3	43.7	43.6	43.8	43.7	44.0	43.8	43.8	43.8	38.7	870.8	44.0	36.3	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.6	0.6	0.6	0.9	1.1	1.0	1.0	23.8	1.1	1.0	
LAARENA	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	33.8	1.6	1.4	
ELCOLORADO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.2	0.6	0.5	
DONGO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.3	0.6	0.6	
COLLIL	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	14.1	0.7	0.6	
QUELTUEHUS	38.5	37.0	38.3	38.8	39.0	38.8	38.8	38.9	39.7	39.7	39.4	38.8	39.4	39.5	39.6	33.9	34.7	39.6	40.4	39.0	40.2	40.2	40.3	39.3	931.6	40.4	38.8	
VOLCAN	10.2	10.9	10.7	9.7	10.6	10.8	10.1	10.6	10.8	10.9	10.6	10.1	10.7	10.9	11.0	5.7	0.0	1.4	10.6	10.7	11.2	11.2	11.2	11.0	10.4	231.1	11.2	9.6
GUAYACAN	10.5	10.6	10.6	10.5	10.5	10.5	10.5	9.4	4.5	4.4	4.4	4.0	3.7	3.8	4.2	6.7	7.5	6.6	6.2	7.2	10.2	10.4	10.5	10.5	187.9	10.6	7.8	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	19.6	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	18.1	9.6	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	9.7	9.7	8.1	8.1	8.1	8.1	12.3	14.2	15.7	17.9	318.5	19.8	13.3	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3	
PUNTILLA	15.9	15.4	15.9	16.1	15.8	15.7	16.2	16.2	16.2	14.1	13.5	14.1	13.9	13.6	13.2	11.4	14.3	12.9	15.3	15.5	15.8	15.7	16.2	15.5	358.4	16.2	14.9	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.8	1.0	1.4	1.4	1.0	1.3	1.3	1.2	1.3	0.6	0.6	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.3	30.3	1.5	1.3	
ELLANO	0.9	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	1.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	14.1	1.1	0.6	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.3	5.1	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.6	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.4	126.8	5.4	5.3	
AUXDELMAIPO	4.2	4.4	4.4	4.4	4.5	4.6	4.5	4.5	4.5	3.8	4.2	4.3	4.3	4.3	4.4	4.2	3.9	3.7	4.0	4.1	4.2	3.8	3.5	3.7	100.3	4.6	4.2	
PULLINQUE	10.7	10.7	10.7	10.8	10.8	10.8	10.7	12.5	32.2	35.3	34.9	35.2	35.1	34.9	32.1	30.3	30.2	30.2	30.1	30.1	30.0	30.0	30.0	21.9	590.1	35.3	24.6	
RECA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.4	0.6	0.6	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4	
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	3.7	0.2	0.2	
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.4	1.6	1.7	1.3	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	39.4	1.7	1.6	
PEHUI	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.4	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	11.4	0.6	0.5	
MOCHO	11.4	11.5	11.5	11.4	10.0	12.0	11.3	10.9	10.9	10.8	10.7	10.4	10.3	10.1	10.0	10.1	10.4	11.0	11.8	12.3	12.3	12.4	12.3	12.3	268.2	12.4	11.2	
LICAN	14.1	13.9	13.5	11.9	9.6	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	16.3	17.1	17.0	16.9	15.0	10.6	6.6	6.8	8.5	8.0	8.3	8.4	213.2	17.1	8.9	
CUMBRES	13.0	12.7	12.4	12.2	12.0	11.8	11.7	11.6	11.4	11.4	11.3	11.1	11.1	11.1	11.1	11.4	12.1	12.8	13.6	14.2	14.2	14.3	14.0	13.7	296.0	14.3	12.3	
SANTASABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.8	0.5	0.4	
LOSCORRALES-1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.4	2.4	41.2	2.4	1.7	1.7	
LOSCORRALES-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	13.5	0.8	0.6	
MSA-1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.8	0.6	0.6	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PICHILONCO	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16.0	0.8	0.7	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.7	3.2	3.2	
DIGUA	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	12.3	13.0	12.9	12.9	13.0	12.9	12.9</						

	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	
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	36.7	38.0	62.9	71.7	23.5	6.6	0.0	0.0	413.4	71.7	
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	614.1	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	34.6	
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	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	20.2	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-PUENTASIERRA	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-TOTORAL	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	0.1	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	34.4	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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.6	16.3	19.6	17.9	189.0	19.6	7.9	
PE-MESAMAVIDA	38.4	32.6	24.1	25.2	29.3	28.9	23.9	15.5	11.9	6.7	3.1	3.5	2.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	27.3	33.4	37.8	348.9	38.4	14.5	
CAMPO_LINDO_E1_EO	35.9	31.2	29.0	34.5	34.8	32.6	25.6	18.8	18.3	12.4	4.2	4.0	2.6	1.3	0.3	0.6	1.6	1.5	1.4	1.8	3.0	31.4	37.0	33.8	397.6	37.0	16.6	
PE-LEBU	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.4	0.3	0.5	0.4	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.4	9.4	0.6	0.4	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARREBOL	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	5.2	4.1	5.7	6.0	5.4	4.5	3.6	3.5	4.4	3.1	3.1	3.3	3.8	4.5	5.0	4.2	5.9	6.1	6.4	120.5	6.6	5.0	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FLOR	25.1	25.1	25.1	25																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	98.5	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	98.5	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	98.2	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	836.0	91.4	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-CONEJO	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	0.0	396.4	39.1	16.5
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	53.2	88.8	110.8	138.3	154.1	141.7	145.3	108.7	92.3	95.7	93.6	94.0	72.7	2.1	0.0	0.0	0.0	1391.8	154.1	58.0
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	24.2	19.8	25.6	30.0	30.6	29.3	32.1	24.9	21.4	6.4	24.1	17.7	0.4	0.0	0.0	0.0	300.0	32.1	12.5
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.0	30.2	39.1	46.7	47.2	47.2	43.5	38.5	32.4	31.6	32.4	33.2	24.3	0.7	0.0	0.0	0.0	462.1	47.2	19.3
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	26.4	37.1	48.0	51.2	47.7	42.8	36.6	31.7	32.0	31.9	32.0	21.2	0.4	0.0	0.0	0.0	447.3	51.2	18.6
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.5	12.8	14.4	17.2	19.6	18.0	14.8	12.0	12.0	12.7	16.7	8.9	0.2	0.0	0.0	0.0	167.1	19.6	7.0
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	10.7	4.6	8.0	7.6	5.6	6.7	5.4	5.6	7.6	9.5	8.0	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	10.7	4.0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.1	15.5	20.3	22.9	22.1	19.9	17.0	14.4	15.3	14.2	8.7	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	179.7	22.9	7.5
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	7.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	83.3	9.0	3.5
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	8.1	6.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	37.9	85.1	141.7	194.3	207.3	195.2	188.1	184.7	184.7	59.3	121.7	41.2	59.9	2.7	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 MW/hh	DMED. MW/hh
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	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	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	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	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	0.1	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	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-ALTOSDETILIT	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	0.1	3.5	8.4	9.0	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	0.1	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	0.0	95.2	8.9	4.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	0.4	0.8	0.0	0.7	0.7	0.6	0.5	0.6	0.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.8	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.5	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.6	5.4	4.2	1.2	4.6	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	6.0	2.5
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.4	8.2	8.8	2.6	8.0	7.7	7.4	7.2	7.0	7.1	7.3	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	81.8	8.8	3.4
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.1	2.3	2.2	2.2	1.3	1.7	1.5	1.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.3	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	2.4	2.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.4	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	40.2	4.0	1.7
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.0	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	4.2	1.4
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
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	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	22.1	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CERCAN	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	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	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
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	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	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	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	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	30.9	2.9	1.3
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	2.2	1.5	0.1	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
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	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	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.6	0.6
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.4	5.6	5.7	4.9	2.7	4.5	5.4	4.5	5.1	5.0	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	54.8	5.7	2.3
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.9	5.6	5.8	5.8	5.9	5.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	5.9	1.6
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.6	6.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	64.1	6.3	2.7
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	7.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	82.8	7.5	3.5
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.4	0.5
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.3	8.9	4.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	9.0	3.6
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	7.2	7.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	84.7	7.5	3.5
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.0	4.6	4.7	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	4.7	0.9
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.1	0.8
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.1	7.7	5.3	5.4	5.5	6.4	6.4	6.3	6.2	6.0	5.2	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	72.1	7.7	3.0
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	2.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	2.0	2.0	2.0	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	2.8	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.1	7.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	84.6	7.5	3.5
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.8	7.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	84.5	7.5	3.5
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.5	0.2
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	19.4	2.2
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.5	2.5	2.2	2.5	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.5	0.7
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	1.9	0.9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	8.9	0.0	0.0	9.0	9.0	0.0	0.0	9.0	9.0	8.4	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	59.9	9.0	2.5
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.5	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0																								

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
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.3	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	4.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	64.5	5.9	2.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	1.5	4.5	5.0	5.1	4.9	2.6	3.8	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	5.1	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.6	0.6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.8	8.2	8.6	8.7	8.7	8.6	8.5	8.5	8.4	8.1	7.2	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	95.9	8.7	4.0
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	2.9	1.4
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.6	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.1	0.6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.0	5.9	3.3	8.0	8.5	8.3	4.0	0.0	3.6	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	51.0	8.5	2.1
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.6	5.8	6.2	6.6	7.3	7.8	7.9	7.7	7.5	7.1	6.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	80.2	7.9	3.3
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	3.1	3.7	4.0	4.2	4.1	3.7	3.3	2.7	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	35.8	4.2	1.5
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.2	4.2	4.5	4.9	5.2	5.4	5.4	5.4	5.2	4.9	4.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	55.9	5.4	2.3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	7.6	8.2	8.3	8.3	8.2	8.0	7.9	7.8	7.6	6.2	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	91.2	8.3	3.8
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	2.8	1.4
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.2	5.9	6.2	6.3	6.5	6.5	6.4	6.4	6.1	5.8	5.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	71.6	6.5	3.0
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.3	3.2	2.9	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	37.7	3.5	1.6
PFV-PMGD-MILAN-A	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	2.8	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.4
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.9	7.5	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	5.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	85.1	7.8	3.5
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.5	1.2
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.7	3.0	3.1	3.2	3.2	3.1	3.1	3.0	2.8	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	3.2	1.4
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.3	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	102.5	8.7	4.3
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	1.9	2.1	2.2	2.2	2.1	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.2	0.8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.7	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.2	7.0	7.8	8.2	8.5	8.5	8.4	8.2	7.8	7.0	5.7	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	87.3	8.5	3.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	2.7	1.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	1.3	1.2	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.8	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	7.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	4.5	6.3	8.9	6.9	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	94.7	9.0	3.9
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.9	5.2	6.2	6.7	6.8	6.6	4.3	3.5	2.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	6.8	2.1
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	1.8	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.2	0.7
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	39.5	3.1	1.6
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.7	7.5	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	7.6	7.2	6.0	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	86.7	7.9	3.6
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.3	6.1	7.5	8.2	8.5	8.2	7.4	6.3	4.7	2.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	67.4	8.5	2.8
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.9	2.9	3.0	3.0	56.4	3.0	2.4
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.9	5.3	5.3	5.2	5.1	5.0	5.0	4.9	4.8	4.8	4.6	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	59.8	5.3	2.5
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.8	5.3	5.5	5.6	5.7	5.6	5.6	5.5	5.4	5.2	3.9	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	60.3	5.7	2.5
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.6	5.0	6.9	8.3	9.1	9.3	9.0	8.2	6.9	5.1	2.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	75.0	9.3	3.1
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	1.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.9	0.1	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	MW/hh	MW/hh
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	0.2	18.8	57.6	81.9	100.8	112.8	105.4	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	0.1	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	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	0.1	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	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	0.8	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	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	8.4	8.9	9.1	9.3	9.3	9.2	9.1	8.9	8.5	7.4	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	100.6	9.3	4.2
PMGD-PFV-RUCAPAI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.9	9.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.3	6.6	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	8.0	8.2	8.2	8.3	8.2	8.2	7.6	8.2	8.1	6.6	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	91.7	8.3	3.8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.3	5.6	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.4	4.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	64.8	5.9	2.7
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.3	8.7	9.1	9.1	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.5	7.2	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	101.7	9.1	4.2
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.2	8.2	8.6	8.7	8.7	8.7	8.5	8.5	8.4	8.3	7.1	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	95.9	8.7	4.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.6	7.8	8.2	8.2	8.3	8.3	8.2	8.1	8.0	7.6	5.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	88.4	8.3	3.7
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	6.7	7.3	7.6	7.5	7.2	6.6	6.0	5.3	4.8	4.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	72.0	7.6	3.0
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.9	8.6	8.8	8.8	8.7	8.6	8.6	8.4	8.2	6.7	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	94.8	8.8	3.9
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.9	7.3	7.4	7.6	7.9	8.3	8.5	5.5	8.7	8.6	7.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	88.9	8.7	3.7
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.6	0.3
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.4	2.4	1.0	0.0	2.2	2.5	2.4	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.0	7.6	8.3	8.2	8.2	8.2	9.0	9.0	7.9	8.0	4.3	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	88.2	9.0	3.7
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.6	5.1	5.8	6.1	6.1	6.0	5.8	5.0	3.9	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	6.1	2.2
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	8.0	0.6	0.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.6	1.9	2.1	2.2	2.1	2.0	1.7	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.4	1.0
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	34.2	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.7	1.8	1.9	1.9	1.6	1.4	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.4	13.1	19.0	23.7	24.1	22.8	20.7	26.0											

	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-NIQUEU	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	24.2	2.7	1.0
PFV-CHINCOL	0.0	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	2.7	1.2	0.1	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	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	17.1	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEU	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	42.1	3.3	1.6
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	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	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	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	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	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	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	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	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	56.4	6.3	2.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	5.5	6.8	7.5	7.9	7.9	7.9	7.7	7.4	7.0	6.4	5.9	5.2	3.1	0.4	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	2.4	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	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
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	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	8.2	6.4	2.3	0.1	0.0	0.0	102.6	9.0	4.3
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.5	4.1	0.6	0.0	0.0	0.0	102.6	9.0	4.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	31.2	2.8	1.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	2.0	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.2	3.9	4.0	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	3.8	3.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	45.9	4.1	1.9
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	36.1	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9	1.4
PMG-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	28.4	2.3	1.2
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.5	9.0	9.0	8.8	8.6	8.4	8.2	8.1	8.0	7.2	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	96.2	9.0	4.0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	8.0	8.6	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	8.6	8.2	7.2	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	97.4	8.9	4.1
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.6	5.4	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	5.9	4.4	2.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	58.6	6.7	2.4
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	2.7	1.3
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.0	6.5	6.7	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.7	5.8	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	77.9	6.9	3.2
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.3	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5	0.0	0.0	0.0	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	58.8	6.7	2.5
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.4	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.6	5.9	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	6.0	6.0	5.9	5.2	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	69.8	6.3	2.9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.5	7.4	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.3	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.2	2.7	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.5	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	0.0	4.6	0.7
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	0.0	27.1	2.6
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	0.0	11.4	1.1
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	0.0	28.8	2.6
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	0.0	24.2	2.2
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	0.0	19.8	2.5
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	0.0	19.5	2.5
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	0.0	32.4	3.1
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	0.0	47.6	6.1
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	0.0	31.2	2.8
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	0.0	590.9	69.1
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	0.0	19.1	2.5
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	0.0	16.6	2.4
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	8.2	8.3	7.3	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	8.3
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	7.9	8.5	8.6	8.5	8.3	8.3	6.1	8.0	7.6	5.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.0	8.6
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.6	7.8	8.5	8.7	8.6	8.3	7.8	6.4	7.0	6.7	5.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	8.7
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.0	7.8	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.8	6.3	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	8.9
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.9	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	6.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	1.2	0.7	2.4	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.4	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.0
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	6.6	7.5	8.0	8.2	8.3	8.2	4.1	0.0	0.0	1.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	8.3
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.8
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	2.7	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	3.4	4.4	5.0	5.5	5.6	5.5	3.9	2.1	2.2	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	5.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.2	2.0	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	2.2
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.7	7.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	8.7
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	9.0	9.0	8.2	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	102.2	9.0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	2.1	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.4
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.3	5.6	6.1	6.4	6.4	6.4	6.4	6.0	5.5	4.6	2.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	6.4
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.6	6.0	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	6.0	5.6	5.1	3.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	6.3
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	0.5	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.6
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.3
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.1	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	5.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.5	7.0
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.2
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	5.6	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	5.9	5.5	3.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	6.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.1	0.0	0.4	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.6
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.5
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	5.0
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	3.1	2.8	1.								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	OMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-SAN_CARLOS	0.0	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	29.0	2.6	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	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	26.8	2.6	1.1
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	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	0.0	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	29.5	2.8	1.2
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	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	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	0.0
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	0.0
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	0.0
BESS-ANDES-IA	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	0.0
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	21.0	20.9	21.0	5.4	0.0	2.0	14.1	0.1	3.6	8.3	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	3.7	0.1	0.0	0.0	20.5	21.0	21.0	21.0	229.7	21.0	9.6	0.0
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	28.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	39.4	36.4	31.8	14.7	174.6	39.4	7.3	0.0
BESS-MANZANO	30.2	30.2	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	0.6	0.7	0.0	47.0	60.3	2.3	0.0	174.4	60.3	7.3
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	34.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	30.0	30.0	30.0	142.5	34.0	5.9	0.0
BESS-ANDES-IV	129.8	7.7	0.0	0.0	0.0	2.4	108.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.8	129.8	130.0	56.4	686.0	130.0	28.6	0.0
BESS-COYA	58.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	63.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	137.5	138.9	138.9	5.8	580.4	138.9	24.2	0.0
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	57.9	112.4	57.9	4.7	0.0
BESS-CAPRICORNIO	34.2	31.3	6.2	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	17.0	35.6	35.5	33.9	193.7	35.6	8.1	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	11.4	11.5	11.6	11.8	11.5	11.5	11.6	11.6	11.1	11.3	11.4	11.7</															

[illegible]

09-12-2024

DMED.

[illegible]

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	OMED
																									MWh	MWhh	MWhh
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.0	5.9	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.5	3.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	82.8	9.0	3.5
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.6	0.8	0.8	0.8	0.9	0.7	0.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	8.6	0.9
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	32.0	35.2	31.9	31.9	34.0	35.7	33.1	23.9	14.3	12.3	29.5	33.2	34.1	34.6	33.9	37.1	34.2	34.0	35.6	33.8	35.2	33.2	35.6	34.3	762.1	37.1	31.8
LAJAEVE	3.3	3.4	2.8	3.4	3.7	2.6	3.2	2.9	4.0	3.8	2.9	2.9	2.5	2.7	3.2	3.5	3.7	2.7	3.2	2.9	2.7	2.1	2.5	2.7	73.3	4.0	3.1
MASISA_COGEN	8.5	9.0	8.9	8.9	9.0	8.6	8.1	6.3	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.1	7.1	8.8	4.7	3.6	5.5	150.2	9.0	6.3
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	49.0	50.6	36.5	49.6	48.7	47.1	40.0	45.8	40.1	44.5	46.2	51.3	44.2	50.3	49.8	48.0	46.2	50.7	50.2	50.1	50.4	40.2	47.3	40.6	1117.4	51.3	46.8
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	28.5	25.0	26.2	24.8	23.5	25.3	25.7	27.5	22.3	21.4	21.5	22.5	23.0	23.3	25.1	25.5	21.1	20.9	22.9	21.3	26.0	25.2	21.9	24.8	575.2	28.5	24.0
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	8.9	7.9	12.4	7.8	6.4	8.4	10.9	8.8	12.0	11.1	12.0	11.5	13.8	9.7	11.5	10.5	12.1	11.8	11.8	12.4	10.1	10.6	11.6	13.1	257.1	13.8	10.7
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	33.8	33.1	37.4	36.2	35.6	35.2	35.6	37.4	40.1	37.4	39.3	41.9	45.3	45.3	41.0	44.3	40.9	42.6	43.3	42.4	44.9	40.9	38.6	37.5	949.9	45.3	39.6
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	44.5	45.0	44.5	44.5	44.5	45.0	45.0	45.5	45.0	44.0	44.5	44.0	44.0	44.0	44.0	44.5	43.5	45.0	45.0	45.5	46.0	45.5	47.0	46.5	1076.5	47.0	44.9
ESCUADRON_COGEN	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	33.4	2.0	1.4	
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	18.1	17.9	18.0	19.2	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	19.2	4.1
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	1.5	1.3	3.4	2.5	2.9	1.2	1.4	1.9	4.9	3.4	4.9	3.7	7.7	8.7	5.9	10.0	6.9	8.1	8.8	7.9	9.9	7.1	5.5	3.9	123.3	10.0	5.1
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																	

[illegible]

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 Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_C0GEN		LF	-	MT	PCP	-	OM	Cambio en la política de precios.			L12024001220	ESCUADRON	-	-
00:00:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	237	N	-	PC	-	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COBURN	-	-
00:00:00	-	COBURN-1	COBURN_sinv	237	N	-	PC	-	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COBURN	-	-
00:00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vtado	35	N	-	PC	-	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vtado	20	N	-	PC	PCP	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vtado	35	N	-	PC	-	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	RAPEL-3		58	RO	-	MT	MTP	OM	OM	Con SSCC		N	L12024000924	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-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	-	OM	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto		L12023001949	AES ANDES	-	-
00:23:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto		L12024000732	AES ANDES	-	-
00:23:00	-	RALCO	RALCO_sinv	-							Cambio CMG					-	-
01:33:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	-	RE			N		COBURN	-	-
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	RO	-	PC	-	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Laberinto		L12024000732	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-CCH1_CAR								Cambio CMG					-	-
03:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM	OM				L12024001207	ENLASA	-	-
03:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	-	OM				L12024001209	ENLASA	-	-
03:27:00	-										Cambio CMG					-	-
03:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	-	OM			N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	OM	Con SSCC		N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	OM	Con SSCC		N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_C0GEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	OM					ESCUADRON	-	-
03:29:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	-	OM			N	L12024001220	ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	Colocación: 1015; Ajuste : 80			CDC	0					Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
03:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	95	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
03:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 82.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
03:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	71	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 71.2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
03:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
03:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	60	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SIFR	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	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	4	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-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: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	87	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86.6 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: SIFR	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: Prondisco	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: Prondisco	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
03:30:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	40	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SIFR	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	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	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: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	71	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 70.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondisco	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. = 12.3 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-MCL1	CENTRALBONITO-MCL1	4	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
03:30:00	-	CENTRALFED-MC2	CENTRALFED-MC2	1	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1.1 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: Prondisco	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATkraft	-	-
03:30:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	24	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ULQUICUR	-	-
03:40:00	-	SANPEDRO-2	SANPEDRO-2 TIG GN A	130	DN	DLC	PP	-	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:40:00	-	KEJAR	KEJAR-TIG TIG GN C	0	DRO	DLC	FS	-	-	OM	No solicitada por tiempo de virado, según lit. 2024000780.			L12024000780	KEJAR	-	-
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 GN D	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
04:13:00	-	Colocación: 1016; Ajuste : 80			CDC	0					Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
04:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	113	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	54	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 70.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	39	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	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: SIFR	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	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	4	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
04:13:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	9	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8.8 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	-	-
04:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	70	N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SIFR	LT 2					

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	
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	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-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	-	-	STATSBATT	-	-	
04:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: STR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-	
04:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM	-	-	-	L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
04:19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI1 GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
04:25:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI1 GN_A	130	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	EDEL 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	-	-	-	-	-	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. = 132.9 MW; origen: STR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-	
05:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: STR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-	
05:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: STR	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: STR	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: STR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
05:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-	
05:18:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-	
05:18:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-	
05:18:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
05:18:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	EDEL 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	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
05:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: STR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	EDEL 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	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
05:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.8 MW; origen: STR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
05:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 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-PUELOCOSUR	PE-PUELOCOSUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: STR	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: STR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-	
05:18:00	-	LCAN-2	LCAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-	
05:18:00	-	CARILACQUEN-1	CARILACQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-	
05:18:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-	
05:18:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-	
05:18:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-	
05:18:00	-	ALTORINAKO	ALTORINAKO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	-	
05:18:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: STR	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	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 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-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-	
05:18:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-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	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-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	-	-	STATSBATT	-	-	
05:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: STR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-	
05:29:00	-	-	SANISIDRO-2 TGI1 GN_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
05:29:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI1 GN_A	268	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	L10204001199	EDEL GENERACION	-	-	
05:29:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	No sube por CSG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	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	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-	
05:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-	
06:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	Disponibilidad de gas	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de GN_A	-	-	L10204001199	CARDONES	-	-	
06:02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI1 GN_A	130	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	EDEL 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-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	
06:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-	
06:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
06:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	L10202002402	EDEL GENERACION	-	-	
06:11:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L10202002402	CARDONES	-	-	
06:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-	
06:14:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
06:41:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	
06:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-	
06:44:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	
06:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
06:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:03:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	L10202002402	EDEL GENERACION	-	-	
07:03:00	-	TER TENO (U-I-U6)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	L10204001288	EDEL GENERACION	-	-	
07:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L10202002402	EDEL GENERACION	-	-	
07:05:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	124	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio CMG	-	-	L10204001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:05:00	-	PENON	PENON DIESEL	72	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:05:00	-	TER TENO (U-I-U6)	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 (+)	-	-	-	RNE	-	-	
07:14:00	-	TER TENO (U-I-U6)	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	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	-	N	L10202002402	EDEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	L10204001064	EDEL GENERACION	-	-	
07:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	-	-	L10202002402	EDEL GENERACION	-	-	
07:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	L10204000924	EDEL GENERACION	-	-	
07:17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	L10204001288	EDEL GENERACION	-	-	
07:18:00	-	-	KLAR-TGI1 TGI1+0-STV GNL C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	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	
07:31:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	0	DN	DLC	FS	MTF	OM	Cambio CMG				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:36:00	-	OPRESIS-2	OPRESIS-2	3	N	-	MT	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:36:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM					N	L2024000607	ENEL GENERACION	
07:36:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM	Cambio CMG				N	L2024000607	ENEL GENERACION	
07:36:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_INFLEX	91	RO	LC	MT	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio CMG				L2024001829	ENGIE	-	
07:36:00	-	CEICO	CEICO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO 1strv	20	RO	-	MT	MTF	RE					N	L2022002270	ENEL GENERACION	
07:36:00	-	KEJAR	KEJAR TG1 TG1+H-STV_GNL_C	135	RO	LC	MT	OM	OM	Cambio CMG				L2024000778	KEJAR	-	
07:36:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	-	N	-	MT	-	OM					-	-	-	
07:36:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO 1strv	-	RO	-	PS	RE	RE	Cambio CMG				N	L2022002270	SANTA MARTA	
07:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO 1strv	-	ORO	-	PS	-	RE					N	L2022002270	ENEL GENERACION	
07:41:00	-	ENRC	ENRC	-	-	-	-	-	-					-	-	-	
07:41:00	-	Colocación: 3945; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-					-	-	-	
07:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	55	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	14	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	2	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	16	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	9	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	7	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-ANDRESA	PFV-ANDRESA	10	N	-	MT	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	18	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	176	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	177	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	60	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	18	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	OPRESIS-1	OPRESIS-1	28	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	OPRESIS-2	OPRESIS-2	20	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	OPRESIS-3	OPRESIS-3	12	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	75	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	29	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	29	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	LOMALTA	LOMALTA	23	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	6	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-LOSUNDOSAIRES	PE-LOSUNDOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	88	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	29	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	2	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	82	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	33	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	184	N	-	CI	-	OM					Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	48	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG							

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
07:41:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:41:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	CARILARQUE-1	CARILARQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	CARILARQUE-2	CARILARQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:41:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:41:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:41:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:41:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:41:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-LOMASDEVEDUCO	PE-LOMASDEVEDUCO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-SOLDILSERTO	PFV-SOLDILSERTO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	PFV-QUELAPILUN	PFV-QUELAPILUN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:41:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
07:41:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	CENTRALFEFO-MC2	CENTRALFEFO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
07:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
07:41:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATIBART	-	-
07:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATIBART	-	-
07:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATIBART	-	-
07:41:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATIBART	-	-
07:41:00	-	PFV-LOSUELOS-NORTE	PFV-LOSUELOS-NORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
07:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:41:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
07:41:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
07:41:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
07:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
07:43:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1+0,STV, GNL, C	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
07:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
07:52:00	-	CDC	CDC	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	RAPTEL-1	RAPTEL	0	RO	-	PS	MTF	OM	Inicia OX LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	N	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	RAPTEL-4	RAPTEL	0	RO	-	PS	MTF	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
08:06:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG3, GNL, C	0	RO	LC	PS	-	OM	f/s KELAR-TV	-	-	-	KELAR	-	-
08:09:00	-	Colocación: 4289, Ajuste: 400			CDC	0	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
08:09:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:09:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:09:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:09:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:09:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:09:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:09:00	-	PE-MESAMARINDA	PE-MESAMARINDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PFV-ANDESJA	PFV-ANDESJA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PFV-ROLDERO-1	PFV-ROLDERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PE-SANMATAIS	PE-SANMATAIS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate					

09-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC		
08:09:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-CHAMARE	PFV-CHAMARE	5	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	106	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 153.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	24	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	65	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	163	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 320.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	66	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-GUANOCHI	PFV-GUANOCHI	85	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 122.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	61	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 102.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	62	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 71 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:09:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	14	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	PFV-CAPRICORNO	PFV-CAPRICORNO	40	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 41 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-		
08:09:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 67.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-		
08:09:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	63	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	3	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	21	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	49	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 56.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-POZOSALMONTE-2	PFV-POZOSALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-POZOSALMONTE-3	PFV-POZOSALMONTE-3	3	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 59.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	52	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 68.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-VALLESDONIDO	PFV-VALLESDONIDO	46	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 92.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	27	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-		
08:09:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	17	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-		
08:09:00	-	PFV-CEMI-1	PFV-CEMI-1	178	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 224.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-		
08:09:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-		
08:09:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-		
08:09:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-		
08:09:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-		
08:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-		
08:09:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-		
08:09:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-		
08:09:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	12	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-		
08:09:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-		
08:09:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	16	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-		
08:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-		
08:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-		
08:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 18.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-		
08:09:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-		
08:09:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-		
08:09:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-		
08:09:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-		
08:09:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	35	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-		
08:09:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-		
08:09:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-		
08:09:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-		
08:09:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	Ci	-	OM	-	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D</						

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
08:11:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRD	-	FS	MTP	OM							
08:22:00	-	KEJAR	KEJAR-TSG1_TSG1_GNL_C	0	DRD	D/C	FS	-	OM							
08:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-	OM	F/S KEJAR-TSG1			L1202-4001/288	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:27:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	OM	Inicio Cx LT 220 kV Lastarria - Cruetas	LT 220 kV Lastarria - Cruetas		L1202-4000/778	KEJAR	-	-
08:28:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	-	-	-	-	OM	Inicio Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes		-	CDC	-	-
08:28:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Cruetas	N	-	COBURN	-	-
08:29:00	-	CDC	Inicio Cx	0	-	-	-	-	OM	Inicio Cx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun		-	CDC	-	-
08:39:00	-	Colocación: 4448; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruetas)	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	CDC	-	-
08:39:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-ELOMOERO	PFV-ELOMOERO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PE-MESAMAYODA	PE-MESAMAYODA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata 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	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ANPAC	-	-
08:39:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ARAUCO	-	-
08:39:00	-	COBURN-1	COBURN-1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	COBURN	-	-
08:39:00	-	COBURN-2	COBURN-2	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	COBURN	-	-
08:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	COBURN	-	-
08:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	COBURN	-	-
08:39:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	COBURN	-	-
08:39:00	-	PFV-DIEGO MALAGROUR	PFV-DIEGO MALAGROUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	COBURN	-	-
08:39:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	COBURN	-	-
08:39:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	QDOSAGUA	QDOSAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR	Prorrata 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	Prorrata 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: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-FINSTERBACH	PFV-FINSTERBACH	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 368,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-GUANCHIH	PFV-GUANCHIH	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-MONTRECONDINO	PE-MONTRECONDINO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	LAJA-2	LAJA-2	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
08:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENLASA	-	-
08:39:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: Prondistico	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-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PE-PUNTA COLODADA	PE-PUNTA COLODADA	0	N	-	CI	-	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-CONJO	PFV-CONJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	7	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
08:39:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-DIGGOLFAMAGRO	PIV-DIGGOLFAMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-MALLECOSUR	PIV-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-MALLCONORTE	PIV-MALLCONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-JAUETA	PIV-JAUETA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-DOEMEYO	PIV-DOEMEYO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-MESTIZADOSANDES	PIV-MESTIZADOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-SOLDESERTO	PIV-SOLDESERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PIV-QUILAPILUN	PIV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	LAJAVEZ 2 COGEN	LAJAVEZ 2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
08:39:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:39:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:39:00	-	PIV-ALENA	PIV-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PIV-ROSCONCINCO	PIV-ROSCONCINCO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PIV-CARDONAL	PIV-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRATT	-	-
08:39:00	-	PIV-MANANTIALES	PIV-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRATT	-	-
08:39:00	-	PIV-LOSCHERILLOS	PIV-LOSCHERILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRATT	-	-
08:39:00	-	PIV-UZDELNORTE	PIV-UZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PIV-ELPULCANO	PIV-ELPULCANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGURRICA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGURRICA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGURRICA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGURRICA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	PIV-LUCQUER-2	PIV-LUCQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:39:00	-	PIV-LAESPERANZA	PIV-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:39:00	-	PIV-LARLOR	PIV-LARLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:43:00	-	CDC	Inicia Cxg	0	-	-	-	-	-	Inicia Cxg. LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
08:43:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
08:43:00	-	PIV-SOLDESERTO	PIV-SOLDESERTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	Colocación: 4537; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Crucios)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
08:56:00	-	PIV-PUNTAPALMERAS	PIV-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:56:00	-	PIV-SANGABRIEL	PIV-SANGABRIEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:56:00	-	PIV-TOLPANSUR	PIV-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:56:00	-	PIV-ALMYEDA	PIV-ALMYEDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:56:00	-	PIV-EUROMERO	PIV-EUROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:56:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:56:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-
08:56:00	-	PIV-MESAMAYDA	PIV-MESAMAYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PIV-LOSCHURROS	PIV-LOSCHURROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PIV-LOSOLMOS	PIV-LOSOLMOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PIV-ANDEZA	PIV-ANDEZA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PIV-CAMPOLINDO	PIV-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PIV-SANMATIAS	PIV-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
08:56:00	-	VINALES BL1 COGIN	VINALES BL1 COGIN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08:56:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PIV-DIGGOLFAMAGROSR	PIV-DIGGOLFAMAGROSR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	ISA-1	ISA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	LOMAITA	LOMAITA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PIV-LOSBUENOSAIRES	PIV-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-CANELA	PIV-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-CANELA-2	PIV-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-LACABANA	PIV-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-RENAICO	PIV-RENAICO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-SIERRAGORDA	PIV-SIERRAGORDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-TALNAVIENTE	PIV-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-TALNAVIONORTE	PIV-TALNAVIONORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-TALTAL	PIV-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-VALLEDELOSVENTOS	PIV-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-FINOTERRA	PIV-FINOTERRA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-LALACKAMA	PIV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-LALACKAMA-2	PIV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PIV-SOLDELLA	PIV-SOLDELLA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10						

09-12-2024												SSCC					
Hora	Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PEV-LEÑA	PEV-LEÑA	PEV-LEÑA	32	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 199.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PEV-SANTAGOSSOLAR	PEV-SANTAGOSSOLAR	PEV-SANTAGOSSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	PEV-CME1	PEV-CME1	PEV-CME1	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	PE-MARIPOSAS	PE-MARIPOSAS	PE-MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PE-LIRCAV-1	PE-LIRCAV-1	PE-LIRCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PE-LIRCAV-2	PE-LIRCAV-2	PE-LIRCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PE-PROVIDENCIA-2	PE-PROVIDENCIA-2	PE-PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-MAMPIL-1	PE-MAMPIL-1	PE-MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-CARLAQUEN-1	PE-CARLAQUEN-1	PE-CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-CARLAQUEN-2	PE-CARLAQUEN-2	PE-CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-MALACAHUELLO-1	PE-MALACAHUELLO-1	PE-MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-MALACAHUELLO-2	PE-MALACAHUELLO-2	PE-MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:56:00	-	PE-RIOCOLORADO-1	PE-RIOCOLORADO-1	PE-RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:56:00	-	PE-RIOCOLORADO-2	PE-RIOCOLORADO-2	PE-RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:56:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	PE-NEGRET	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-LOMASDELQUISCO	PE-LOMASDELQUISCO	PE-LOMASDELQUISCO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-CARRERAPINTO	PEV-CARRERAPINTO	PEV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-DIEGODELAAMAGRO	PEV-DIEGODELAAMAGRO	PEV-DIEGODELAAMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-JAIVERA	PEV-JAIVERA	PEV-JAIVERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-LANUELA	PEV-LANUELA	PEV-LANUELA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-MISTADELOSANDES	PEV-MISTADELOSANDES	PEV-MISTADELOSANDES	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-SOLDELOSERITO	PEV-SOLDELOSERITO	PEV-SOLDELOSERITO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PEV-QUILAPULIN	PEV-QUILAPULIN	PEV-QUILAPULIN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-LAJAVE-2 COGEN	PE-LAJAVE-2 COGEN	PE-LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:56:00	-	PE-RIOPCOQUEN-1	PE-RIOPCOQUEN-1	PE-RIOPCOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
08:56:00	-	PE-RIOPCOQUEN-2	PE-RIOPCOQUEN-2	PE-RIOPCOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
08:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	PE-ALENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PEV-GRANJA	PEV-GRANJA	PEV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PEV-RIOSCONDIDO	PEV-RIOSCONDIDO	PEV-RIOSCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PEV-MULLA	PEV-MULLA	PEV-MULLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
08:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
08:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
08:56:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
08:56:00	-	PEV-LOZUNDELNORTE	PEV-LOZUNDELNORTE	PEV-LOZUNDELNORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:56:00	-	PEV-ELPULCANO	PEV-ELPULCANO	PEV-ELPULCANO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	PE-LACONFLUENCIA-1	PE-LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	PE-LACONFLUENCIA-2	PE-LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	PE-LANGUERA-1	PE-LANGUERA-1	PE-LANGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	PE-LANGUERA-2	PE-LANGUERA-2	PE-LANGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:56:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:56:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:13:00	-	Colocación: 4719; Ajuste: 360				0	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PEV-ALMEIDA	PEV-ALMEIDA	PEV-ALMEIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PEV-EUDOMERO	PEV-EUDOMERO	PEV-EUDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	PEV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	PEV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
09:13:00	-	PE-SANANDES-1	PE-SANANDES-1	PE-SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:13:00	-	PE-VINALES_BLI_COGEN	PE-VINALES_BLI_COGEN	PE-VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:13:00	-	PE-COLBUN-1	PE-COLBUN-1	PE-COLBUN-1	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	PE-COLBUN-2	PE-COLBUN-2	PE-COLBUN-2	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:13:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-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
09:13:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-ELABRATAN	PE-ELABRATAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata 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: Prondístico	Prorrata 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	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-SOLDILSANDDES	PFV-SOLDILSANDDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrata 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	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-VALLEDESCONDIDO	PFV-VALLEDESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-LEENA	PFV-LEENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	MANIPPOSAS	MANIPPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	MANPIL-1	MANPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	CARILACUEN-1	CARILACUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	CARILACUEN-2	CARILACUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-LOMASDEVALDEJO	PE-LOMASDEVALDEJO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-QUILAFLUN	PFV-QUILAFLUN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	LAXAQUE-1 COGEN	LAXAQUE-1 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PFV-EPUELICAND	PFV-EPUELICAND	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-LUCIOQUER-2	PE-LUCIOQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:13:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	Colocación 28, Ajuste: -20	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	DN	-	CI	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Cuellos	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_1jny	100	RO	-	CI	-	OM	LT 220 kV María Elena - Kimal	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	Colocación 4902; Ajuste: -400	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	

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
09:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-SIERASAGORDA	PE-SIERASAGORDA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 194.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-LALACAKAMA	PEV-LALACAKAMA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-LALACAKAMA-2	PEV-LALACAKAMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-SOUELELA	PEV-SOUELELA	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-CAMPOSDEL SOL	PEV-CAMPOSDEL SOL	219	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-VALLELSOL	PEV-VALLELSOL	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112.8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	LAJA-1.2	LAJA-1.2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	PEV-CAPICORNI	PEV-CAPICORNI	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	PEV-LANDELLAMPAS	PEV-LANDELLAMPAS	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENKASA	-	-
09:26:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135.7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-PUNTAOLCORAIDA	PE-PUNTAOLCORAIDA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-IAJMA-2	PEV-IAJMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-LANUJA-2	PEV-LANUJA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-SOLIDOLANDES	PEV-SOLIDOLANDES	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-DONCARMEN	PEV-DONCARMEN	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-SANEDRO-GRS	PEV-SANEDRO-GRS	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-IAJMA-1	PEV-IAJMA-1	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-SANTIAGOOLAR	PEV-SANTIAGOOLAR	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-CIMEI	PEV-CIMEI	237	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-CARRERAPOINTO	PEV-CARRERAPOINTO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-DIOGOSALMAGRO	PEV-DIOGOSALMAGRO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-IAJENA	PEV-IAJENA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-LAHUELLA	PEV-LAHUELLA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	106	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PEV-MESTADOLANDES	PEV-MESTADOLANDES	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-

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
09:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES	-	-
09:43:00	-	SANABOYES 1	SANABOYES 1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANCAF	-	-
09:43:00	-	VINALS_RL1_COGEN	VINALS_RL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARACAO	-	-
09:43:00	-	COLUBIN-1	COLUBIN-1	213	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLUBIN	-	-
09:43:00	-	COLUBIN-2	COLUBIN-2	213	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 224.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLUBIN	-	-
09:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLUBIN	-	-
09:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLUBIN	-	-
09:43:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	Ci	-	OM	-	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLUBIN	-	-
09:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLUBIN	-	-
09:43:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLUBIN	-	-
09:43:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	PE-COGRUUNOAIRES	PE-COGRUUNOAIRES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	153	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 176.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-LALACAMA-1	PFV-LALACAMA-1	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	235	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PFV-CAPICORONNO	PFV-CAPICORONNO	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PFV-LANDDELLAMP	PFV-LANDDELLAMP	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
09:43:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-ELARIVAN	PE-ELARIVAN	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-PUNTAOZOLARADA	PE-PUNTAOZOLARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-URIBESLAR	PFV-URIBESLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-SONACARMEN	PFV-SONACARMEN	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-SANCRISTO-GRS	PFV-SANCRISTO-GRS	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-VALLEISCOCONDIDO	PFV-VALLEISCOCONDIDO	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-LIANDOLIVIENTO	PE-LIANDOLIVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:43:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	254	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 286.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:43:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:43:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	MAMPL-1	MAMPL-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-				

09-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09-58:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-58:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-58:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	137	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-58:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	93	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-58:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-58:00	-	LAJAVE 2 COGEN	LAJAVE 2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09-58:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09-58:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09-58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09-58:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09-58:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	102	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09-58:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09-58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
09-58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
09-58:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
09-58:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09-58:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09-58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09-58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09-58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09-58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09-58:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUER	-	-
09-58:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUER	-	-
09-58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUER	-	-
10:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Angostura		N	L2024001595 - L2024001875	COLBUN	-	-
10:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L2024001595 - L2024001875	COLBUN	-	-
10:11:00	-	Colocación 5363; Ajuste: 600	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SIFR	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-ANDESZA	PFV-ANDESZA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondistico	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: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: Prondistico	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 BLT COGEN	VINALES BLT COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
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	199	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 208,5 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. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	LAMINA	LAMINA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	190	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
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	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	ISA-1	ISA-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	LOMAITA	LOMAITA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 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: SIFR	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: Prondistico	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: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-SERRAJOGRAN	PE-SERRAJOGRAN	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	173	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 176,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SIFR	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: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR	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-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	262	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	105	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Prondistico	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: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	Ci	-	OM	P.						

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	
10-11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
10-11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
10-11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
10-11:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
10-11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
10-11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
10-11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
10-11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
10-11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
10-11:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
10-11:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
10-11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	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 O	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10-11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10-11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-CARRERAPOINTO	PIV-CARRERAPOINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSO	PIV-DIEGOALMAGROSO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-PAMPASOLARNORTE	PIV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PE-MALLECOEUR	PE-MALLECOEUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-LAVERA	PIV-LAVERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	PIV-QUILAPLUN	PIV-QUILAPLUN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	LAJAVEZ-1 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
10-11:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTA	-	-	
10-11:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTA	-	-	
10-11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-	
10-11:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-	
10-11:00	-	PIV-ROSCORDIDO	PIV-ROSCORDIDO	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-	
10-11:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-	
10-11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATKRAFT	-	-	
10-11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATKRAFT	-	-	
10-11:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATKRAFT	-	-	
10-11:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-	
10-11:00	-	PIV-ELPULCANO	PIV-ELPULCANO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-	
10-11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
10-11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
10-11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
10-11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
10-11:00	-	PE-UCUQUEB-2	PE-UCUQUEB-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUEB	-	-	
10-11:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUEB	-	-	
10-11:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUEB	-	-	
10-19:00	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
10-24:00	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
10-33:00	-	Colocacion: 5517; Ajuste : 700 CDC			-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN O	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	-	-	-	
10-33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	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 O	-	-	ACCIONA	-	-	
10-33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
10-33:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
10-33:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
10-33:00	-	PIV-LISTA	PIV-LISTA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
10-33:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
10-33:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	PIV-ANDESZA	PIV-ANDESZA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.3 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
10-33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-	
10-33:00	-	VINALES B1, COGEN	VINALES B1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ARAUOCO	-	-	
10-33:00	-	COLUBIN-1	COLUBIN-1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLUBIN	-	-	
10-33:00	-	COLUBIN-2	COLUBIN-2	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLUBIN	-	-	
10-33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLUBIN	-	-	
10-33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLUBIN	-	-	
10-33:00	-	LAMINA	LAMINA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLUBIN	-	-	
10-33:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLUBIN	-	-	
10-33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	COLUBIN	-	-	
10-33:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	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 O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	LOMALTA	LOMALTA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
10-33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10-33:00	-	PE-CANELA															

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	
10:33:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-SOLOLOSANDES	PFV-SOLOLOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-SANFEDRO-GFG	PFV-SANFEDRO-GFG	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PE-CERROTIGRÉ	PE-CERROTIGRÉ	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PE-LIANDOSLEVIENTO	PE-LIANDOSLEVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
10:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,1 MW; origen: Prondístico		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	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:33:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	313	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255,2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:33:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico		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. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-	
10:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondístico		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	-	MANIPUL-1	MANIPUL-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: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
10:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SSTR		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	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR		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-NIEGRITE	PE-NIEGRITE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PE-LOMASDELQUEICO	PE-LOMASDELQUEICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR		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	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	PFV-QUILAQUIN	PFV-QUILAQUIN	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	LAJUNVE-2 COGEN	LAJUNVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:33:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA FE	-	-	
10:33:00	-	RIOPCOQUEUEN-2	RIOPCOQUEUEN-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. = 11,2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
10:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
10:33:00	-	PFV-RIOSCONDIÑO	PFV-RIOSCONDIÑO	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
10:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
10:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR		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-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-	
10:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-	
10:33:00	-	PFV-LUZELICANO	PFV-LUZELICANO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR		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	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
10:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA 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	-		TINGUIRRICA 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: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
10:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	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	L20230001195 - L20240001114 - L20240000371 - L20230001195 - L20240000371	ENEL GENERACION	-	-	
10:44:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM				N	L20230001195 - L20240001114 - L20240000371 - L20230001195 - L20240000371	ENEL GENERACION	-	-	
10:54:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TVI GN A	0	DN	-	PS	PCP	OM	Cancela MM SD 202412170			N	L20240000607	ENEL GENERACION	-	-	
11:01:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ	0	RO	-	PS	-	OM				N	L20240000607	ENEL GENERACION	-	-	
11:01:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal		LT 220 kV María Elena - Kimal	-		CDC	-	-	
11:01:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ	0	DRO	-	FS	-	OM	Finaliza Cx LT 220 kV María Elena - Kimal		LT 220 kV María Elena - Kimal	-	N	L20240000607	ENEL GENERACION	-	-
11:06:00	-	Colocación: 5391; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)			-		CDC	-	-	
11:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:08:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:08:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:08:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:08:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:08:00	-	PE-LOS																

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
11:08:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	174	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 247,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	122	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	267	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	107	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	139	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 173,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PFV-LANODELLAMPLOS	PFV-LANODELLAMPLOS	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:08:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CFH)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYA-2	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SOLDILSANDNES	PFV-SOLDILSANDNES	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	288	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:08:00	-	MANIPPOSAS	MANIPPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:08:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:08:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	MANPIL-1	MANPIL-1	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	CARILAIQUEN-1	CARILAIQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	CARILAIQUEN-2	CARILAIQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PE-LOMASDEUQUICO	PE-LOMASDEUQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-CARIBARRITO	PFV-CARIBARRITO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	107	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-SOLDILS DESERTO	PFV-SOLDILS DESERTO	162	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 216,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:08:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:08:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA														

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
11:17:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	LOMALTA	LOMALTA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ODOSAGUA	ODOSAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL 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 D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	189	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 231,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-ZABACHE	PPV-ZABACHE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	291	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	152	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 274,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EHEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	LIAI-1	LIAI-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PPV-LANCOLLAMPLOS	PPV-LANCOLLAMPLOS	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
11:17:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-AMA-2	PPV-AMA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-LAHUATCA-2	PPV-LAHUATCA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-SOLDELANDES	PPV-SOLDELANDES	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-SANPEDRO-CPG	PPV-SANPEDRO-CPG	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-AMA-1	PPV-AMA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	PPV-CAMEL	PPV-CAMEL	212	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:17:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:17:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:17:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:17:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:17:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:17:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
11:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
11:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	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
11:48:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	135	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		AES ANDÉS	-	-
11:48:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		AES ANDÉS	-	-
11:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		AES ANDÉS	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		AES ANDÉS	-	-
11:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		AES ANDÉS	-	-
11:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		AES ANDÉS	-	-
11:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		AES ANDÉS	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		AES ANDÉS	-	-
11:48:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ANPAC	-	-
11:48:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ARAUCO	-	-
11:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+		Prorratea Generalizada costo SEN	-		COLBUN	-	-
11:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	160	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 170,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+		Prorratea Generalizada costo SEN	-		COLBUN	-	-
11:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		COLBUN	-	-
11:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		COLBUN	-	-
11:48:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN	-		COLBUN	-	-
11:48:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	208	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+		Prorratea Generalizada costo SEN	-		COLBUN	-	-
11:48:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		COLBUN	-	-
11:48:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	ISA-1	ISA-1	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	LOMAITA	LOMAITA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	OLOSAGUA	OLOSAGUA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-FINOTERRA-1	PFV-FINOTERRA-1	168	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 246,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-SOQUELA	PFV-SOQUELA	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	252	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	101	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	131	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 175,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	CHAPICURUN-2	CHAPICURUN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-LLANCDELLANOS	PFV-LLANCDELLANOS	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR 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	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-AMIA-2	PFV-AMIA-2	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-LANJUYA-2	PFV-LANJUYA-2	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SOLOLOSANDES	PFV-SOLOLOSANDES	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-AMIA-1	PFV-AMIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LLANCOSDELVENTO	PE-LLANCOSDELVENTO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-		ENKOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:48:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	272	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen:							

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
11:48:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PFV-LUZILLO-NORTE	PFV-LUZILLO-NORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-EPUCLICANO	PFV-EPUCLICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:48:00	-	LAACONFLUENCIA-1	LAACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAACONFLUENCIA-2	LAACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
11:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
12:48:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
12:00:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	MT	-	OM	LT 66 KV Coronel - Arenas Blancas	-	-	-	STS	-	-
12:04:00	-	Colocación: S144; Ajuste: 200			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Crucios)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ODC	-	-
12:04:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PFV-ALMAYEDA	PFV-ALMAYEDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196.0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANAPAC	-	-
12:04:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
12:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ISA-1	ISA-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	LOMALTA	LOMALTA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ODOSDEAGUA	ODOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-LALACACAMA	PFV-LALACACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-LALACACAMA-2	PFV-LALACACAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-CAMPOLDESOL	PFV-CAMPOLDESOL	253	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 385.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	LIA1-2	LIA1-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENISA	-	-
12:04:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-EL ARAYAN	PE-EL ARAYAN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-CERRO DOMINADOR	PFV-CERRO DOMINADOR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:04:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	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
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. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-JAUVERA	PPV-JAUVERA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-DOÑEYU	PPV-DOÑEYU	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117.1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-QUIRAPILUN	PPV-QUIRAPILUN	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:04:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:04:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 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	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	106	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 155.2 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PPV-WILKA	PPV-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	-	-	STATRATT	-	-
12:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRATT	-	-
12:04:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRATT	-	-
12:04:00	-	PPV-UZDELNORTE	PPV-UZDELNORTE	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA 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	-	-	TINGIRIRICA 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	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	PE-UCOQUEUR-2	PE-UCOQUEUR-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:04:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:20:00	-	Colocación 5405; Ajuste: CDC	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Priorrta Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
12:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	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. = 35.4 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	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	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	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	440	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	146	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PE-MESAMAYTA	PE-MESAMAYTA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	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	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PPV-ROLD-1	PPV-ROLD-1	36	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: Gen. Actual	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	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136.6 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:20:00	-	VINALDES_B1, COGEN	VINALDES_B1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
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. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	LAMINA	LAMINA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	PPV-DIEGOLMAGROSUR	PPV-DIEGOLMAGROSUR	204	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	QDOSAGUA	QDOSAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	PE-LOSQUEVEDAIRES	PE-LOSQUEVEDAIRES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-CHIANARES	PPV-CHIANARES	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-FINSTERRE	PPV-FINSTERRE	177	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-SOZDELLA	PPV-SOZDELLA	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	272	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135.2 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	141	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 177.5 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo					

09-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12-20:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12-20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12-20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12-20:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12-20:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12-20:00	-	CARLAQUEEN-2	CARLAQUEEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12-20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12-20:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12-20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12-20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12-20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12-20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-DOMIYIO	PFV-DOMIYIO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12-20:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12-20:00	-	RIOPCOQUEEN-1	RIOPCOQUEEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12-20:00	-	RIOPCOQUEEN-2	RIOPCOQUEEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12-20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12-20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12-20:00	-	PFV-RIOSCONIDIO	PFV-RIOSCONIDIO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12-20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12-20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATSBAT	-	-
12-20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATSBAT	-	-
12-20:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATSBAT	-	-
12-20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12-20:00	-	PFV-ELFELICANO	PFV-ELFELICANO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12-20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12-20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12-20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12-20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12-20:00	-	PE-LUCUQUIR-2	PE-LUCUQUIR-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIR	-	-
12-20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIR	-	-
12-20:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIR	-	-
12-28:00	-	PFV-SOZDELLA	PFV-SOZDELLA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-28:00	-	CDC	Inicia Chl	12 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	-	-	-	Inicia Chl LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
12-28:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
12-28:00	-	Colocación: 183; Ajuste : -20	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
12-28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
13-15:00	-	Colocación: 4979; Ajuste : -100	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13-15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13-15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13-15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13-15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13-15:00	-	PFV-ELEUMERO	PFV-ELEUMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13-15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13-15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13-15:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13-15:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13-15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13-15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13-15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13-15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13-15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13-15:00	-	VINALES B1; COGEN	VINALES B1; COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
13-15:00	-	COULUN-1	COULUN-1	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172.8 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULUN	-	-
13-15:00	-	COULUN-2	COULUN-2	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190.2 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULUN	-	-
13-15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULUN	-	-
13-15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULUN	-	-
13-15:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULUN	-	-
13-15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULUN	-	-
13-15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COULUN	-	-
13-15:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-15:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-15:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-15:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-15:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-15:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata 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	Prorrata 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	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-15:00	-	LOSMALTA	LOSMALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-15:00	-	QIOSSAGUA	QIOSSAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata 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: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN		

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
13:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-TCHAMMA	PFV-TCHAMMA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GMG	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	105	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	233	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:15:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:15:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PE-CUL	PE-CUL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DISGODESAMAGRO	PFV-DISGODESAMAGRO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAUILLA	PFV-JAUILLA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf (+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DOIMEYKO	PFV-DOIMEYKO	104	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-MIXTADILLOSANDES	PFV-MIXTADILLOSANDES	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-QUIRLILUN	PFV-QUIRLILUN	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	LAIJAEV-2 COGEN	LAIJAEV-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
13:15:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
13:15:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTIA	-	-
13:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-ROSCONDIRIO	PFV-ROSCONDIRIO	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-VILLKA	PFV-VILLKA	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
13:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
13:15:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
13:15:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
13:15:00	-	PE-LASPERAZANA	PE-LASPERAZANA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
13:15:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
13:25:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR	124	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENGIE	-	-
13:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B-TV2 GNL C	224	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:50:00	-	Colocación 1227 Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
13:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:50:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf (+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:50:00	-	PFV-ELOMBIRO	PFV-ELOMBIRO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf (+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:50:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PE-LOSQUANOS	PE-LOSQUANOS	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANAP	-	-
13:50:00	-	VINALES B1.1 COGEN	VINALES B1.1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf (+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
13:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	174	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque Cf (+), SSCC, Bloque Cf (+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	210	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 220,7 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque Cf (+), SSCC, Bloque Cf (+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	LAMINA	LAMINA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	PFV-DIEGO MLAGROSUR	PFV-DIEGO MLAGROSUR	200	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf (+), SSCC, Bloque Cf (+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:50:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	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
13:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-LAMA-2	PFV-LAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-TOHAMAMA	PE-TOHAMAMA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-SONACARMEN	PFV-SONACARMEN	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-SANCRISTO-SPS	PFV-SANCRISTO-SPS	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-LAMA-1	PFV-LAMA-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-LANOSOLVENTO	PE-LANOSOLVENTO	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-SANTIAOGOLAR	PFV-SANTIAOGOLAR	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	243	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-PUNTAISABRA	PE-PUNTAISABRA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-OMASSOQUEQUE	PE-OMASSOQUEQUE	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-DOMYKO	PFV-DOMYKO	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-MIXTADOLASANDES	PFV-MIXTADOLASANDES	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-QUILLAPULIN	PFV-QUILLAPULIN	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 154.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-ANDES SOLAR II	PFV-ANDES SOLAR II	80	CSE	-	EXP	-	EXP	Inicio maniobras linea SADI	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	ERNIC	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMSG	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	VINALES_BCL COGEN	VINALES_BCL COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMSG	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	Colocación: 4007; Ajuste: 250	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-EUCOBERO	PFV-EUCOBERO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-LOSCHURLOS	PE-LOSCHURLOS	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PFV-AN														

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	
14:23:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-POZADALMONTE-3	PPV-POZADALMONTE-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-SOLDILOSANDES	PPV-SOLDILOSANDES	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			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 - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-VALLESCONIDIO	PPV-VALLESCONIDIO	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.0 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR-SSCC-Blocke CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:23:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			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 - Polopato			INNERGEX	-	-	
14:23:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			INNERGEX	-	-	
14:23:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			LAP	-	-	
14:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			PACIFIC HYDRO	-	-	
14:23:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			RNE	-	-	
14:23:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			RNE	-	-	
14:23:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			RNE	-	-	
14:23:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			RNE	-	-	
14:23:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			RNE	-	-	
14:23:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR-SSCC-Blocke CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			RNE	-	-	
14:23:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			RNE	-	-	
14:23:00	-	PPV-SOLDELSERTO	PPV-SOLDELSERTO	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			RNE	-	-	
14:23:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			SIEMENS	-	-	
14:23:00	-	PPV-ROESCONIDIO	PPV-ROESCONIDIO	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			SIEMENS	-	-	
14:23:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			SIEMENS	-	-	
14:23:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			SUN POWER	-	-	
14:23:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			SUN POWER	-	-	
14:23:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-			CDC	-	-	
14:27:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GNL_C	63	LF	LC	PMT	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GENERACION	-	-	
14:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM						ENEL GENERACION	-	-
14:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG					ENEL GENERACION	-	-
14:31:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM						SANTA MARTA	-	-
14:31:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM						ENAP BIOBIO	-	-
14:38:00	-	Colocacion: 3596; Ajuste : 200	CDC	0	200	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			CDC	-	-	
14:38:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SSTR-SSCC-Blocke CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ACCIONA	-	-	
14:38:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR-SSCC-Blocke CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ACCIONA	-	-	
14:38:00	-	PPV-LSYA	PPV-LSYA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ACCIONA	-	-	
14:38:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ACCIONA	-	-	
14:38:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			AES ANDES	-	-	
14:38:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121.7 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			AES ANDES	-	-	
14:38:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	200	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR-SSCC-Blocke CF(+) - SSCC-Blocke CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			COBURN	-	-	
14:38:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	120	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 242 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	184	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-VALLELSOL	PPV-VALLELSOL	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENEL GREEN POWER	-	-	
14:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENGIE	-	-	
14:38:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENGIE	-	-	
14:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENGIE	-	-	
14:38:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENGIE	-	-	
14:38:00	-	PPV-LLANDELLAMPAS	PPV-LLANDELLAMPAS	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENLASA	-	-	
14:38:00	-	PPV-SANTASIBEL	PPV-SANTASIBEL	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140.4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR-SSCC-Blocke CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-POZADALMONTE-3	PPV-POZADALMONTE-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-SOLDILOSANDES	PPV-SOLDILOSANDES	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CHILE	-	-	
14:38:00	-	PPV-VALLESCONIDIO	PPV-VALLESCONIDIO	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.0 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato			ENOR CH			

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	
14:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	169	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 136.1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 173.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
14:44:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
14:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 140.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
14:44:00	-	PFV-USLOSLOS	PFV-USLOSLOS	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
14:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENLASA	-	-	
14:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 140.4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 110.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	93	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	95	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-IAJMA-2	PFV-IAJMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-IAJMA-1	PFV-IAJMA-1	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR; SSC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 158.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	182	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
14:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNERGEX	-	-	
14:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	LAP	-	-	
14:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
14:44:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
14:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
14:44:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
14:44:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
14:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
14:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
14:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-	
14:44:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 156.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-	
14:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-	
14:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SUN POWER	-	-	
14:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SUN POWER	-	-	
15:22:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Cancela SD 2024126147	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
15:31:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ	270	RO	-	PC	-	OM			N	L2024000607 L2023001395 L2024001114 L2024000371 L2023001195 L2024000371	ENEL GENERACION	-	-	
15:31:00	-	RALCO-1	RALCO_sivw	90	DRO	-	PP	-	OT	Inicia activación CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-	
15:32:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAIVA 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	-		CDC	200						Ayuste Porrrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto				-	-	
15:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR; SSC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-	
15:33:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-	
15:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-	
15:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 196.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-	
15:33:00	-	PFV-LISCURUROS	PFV-LISCURUROS	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ALS ANDÉS	-	-	
15:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120.1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ALS ANDÉS	-	-	
15:33:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSR	PFV-DIEGODALMAGROSR	181	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSC: Bloque CF-1; SSC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COLBUN	-	-	
15:33:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	124	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	160	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 168.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
15:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
15:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 137.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
15:33:00	-	PFV-USLOSLOS	PFV-USLOSLOS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
15:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
15:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENLASA	-	-	
15:33:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134.7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	C	-									

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
15:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	RO	-	CI	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:46:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)		N	L20240001114 - L20240001171 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-
15:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L20230001195 - L20240001114 - L2024000371 - L20230001195 -	ENEL GENERACION	-	-
15:49:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL GN. A	260	DN	-	PP	-	OM					COLBUN	-	-
15:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	RO	-	CI	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:53:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA GNL D	30	N	LC	PMT	-	OM	Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	N	L2024000660	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:55:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	L2024000660 - L20240001217	ENEL GENERACION	-	-
16:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
16:02:00	-	ENAPRIBIO	ENAPRIBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP RIBIO	-	-
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	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	RO	-	MT	-	RE			N	L2024000865 - L20240001190 - L20240001626	COLBUN	-	-
16:02:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	RO	-	MT	PCP	RE			N	L2024000865 - L20240001190 - L20240001626	COLBUN	-	-
16:02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:02:00	-		OPRESSE vtoado							Cambio CMG						
16:03:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA GNL D	30	N	LC	MT	-	OM	Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	N	L2024000660	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:03:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000660 - L20240001217	ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-	PIV ANDES SOLAR II Colocación: 3267; Ajuste : -	PIV-ANDESZA	80	N	-	PS	-	OM	Inicia maniobras hacia SEN	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ANDES ANDES	-	-
16:13:00	-		CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
16:13:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
16:13:00	-	PIV-ELDOMERO	PIV-ELDOMERO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
16:13:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
16:13:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
16:13:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ANDES ANDES	-	-
16:13:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ANDES ANDES	-	-
16:13:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
16:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-FINISTERRAE	PIV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-LALACKAMA	PIV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-LALACKAMA-2	PIV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-CAMPODEL SOL	PIV-CAMPODEL SOL	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-VALLEDELSOL	PIV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			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 - Polpaico			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 - Polpaico			ENGIE	-	-
16:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
16:13:00	-	PIV-LOSOLOROS	PIV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
16:13:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
16:13:00	-	PIV-LLANODELLAMPOS	PIV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
16:13:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-CONJO	PIV-CONJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-JAMA-2	PIV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-LAHUAYCA-2	PIV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-POZOALMONTE-3	PIV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-SOLOLOANDES	PIV-SOLOLOANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-VALLESCONIDIO	PIV-VALLESCONIDIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PIV-CME1	PIV-CME1	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 352,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-
16:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			LAP	-	-
16:13:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
16:13:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
16:13:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
16:13:00	-	PIV-JAVERIA	PIV-JAVERIA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
16:13:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
16:13:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
16:13:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
16:13:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PIV-RIOSCONIDIO	PIV-RIOSCONIDIO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SUN POWER	-	-
16:23:00	-															

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	
16:59:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:59:00	-	PE-MONTEREYONDO	PE-MONTEREYONDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
16:59:00	-	CHAPIQUINA-2	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
16:59:00	-	PE-CALAMA	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
16:59:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
16:59:00	-	PFV-COYA	PFV-LLANODELLAMPLOS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
16:59:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-SANTASABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	
16:59:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PE-CABOONES-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PE-CABOONES-1	PE-CABOONES-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PE-CABOONES-2	PE-CABOONES-3	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PE-CABOONES-3	PE-ELARAYAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PE-ELARAYAN	PFV-CERRODORNADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CONEO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-CONEO	PFV-JAMA-2	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-LAHUYA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-POZDALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-SOLDELOSANDES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PE-TOHAMAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PE-TOHAMAMA	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-JAMA-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-VALLESCONIDIO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PE-CERROTIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-LLANODESVIENTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PFV-ELENA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-ELENA	PE-ATACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PE-ATACAMA	PFV-CME1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:59:00	-	PFV-CME1	PE-SARCO	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 335,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
16:59:00	-	PE-SARCO	PE-SANUIAN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-	
16:59:00	-	PE-SANUIAN	PFV-CARRERAPOINTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-	-	
16:59:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-DIEGODELAMAGRO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
16:59:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-PAMPASOLARNORTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
16:59:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
16:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
16:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-ATACAMASOLAR-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
16:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-DOMEYKO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
16:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-GRANJA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
16:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-ROSCONIDIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
16:59:00	-	PFV-ROSCONIDIO	PFV-WILLKA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
16:59:00	-	PFV-WILLKA	PFV-LUZDELNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
16:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	-	
16:59:00	-	PFV-ELPELICANO		44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	-	
17:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-	
17:02:00	-	COBUN-1	COBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COBUN	-	-	
17:02:00	-	COBUN-2	COBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COBUN	-	-	
17:02:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	RE			N	L12024000865 L120240001190 L120240001626	COBUN	-	-	
17:02:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COBUN_sinv	45	RO	-	PC	PCP	RE			N	L12024000865 L120240001190 L120240001626	COBUN	-	-	
17:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
17:02:00	-	ENAP-BIOMBO	ENAP-BIOMBO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP-BIOMBO	-	-	
17:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	RO	-	PC	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-	
17:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-	
17:11:00	-	Colocación 3573; Ajuste: 200			0					Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico						
17:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ELDOMERO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCONA	-	-	
17:11:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-LAUYA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCONA	-	-	
17:11:00	-	PFV-LAUYA	PE-LOSQUIROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCONA	-	-	
17:11:00	-	PFV-MALGADITA	PFV-ANDAZA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCONA	-	-	
17:11:00	-	PE-LOSQUIROS	PFV-BOLERO-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-ANDAZA	PFV-DIEGODELAMAGRO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-SERRAGORDA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PE-TALNAVIENTE	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COBUN	-	-	
17:11:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-TALNAVIENTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALTA	PE-VALLEDOSVIENTOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PFV-CHIANARES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-FINSTERRAE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-LALACKAMA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-AZABACHE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-CAMPOSOL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-VALLEDOSOL	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-GUANCHOI	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-LASALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LASALINAS	PE-MONTEREYONDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-MONTEREYONDO	CHAPIQUINA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
17:11:00	-	CHAPIQUINA-2	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PE-CALAMA	PFV-LOSOLOROS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-COYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PFV-COYA	PFV-LLANODELLAMPLOS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-SANTASABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	
17:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PF														

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
17:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	RO	-	CI	-	OM				N	L10224000607	ENEL GENERACION	-	-
17:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B-0.5TV2_GNL_C	109	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada la componente TV		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto		L10224000613 L10224000673 L10224001252 L10224000445	ENEL GENERACION	-	-
17:26:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DLF	DLC	FS	-	OM	LT 66 KV Coronel - Arenas Blancas					STS	-	-
17:30:00	-		CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto				-	-
17:30:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		COBURN	-	-
17:30:00	-	PE-SERRAQUIDA	PE-SERRAQUIDA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165.7 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.8 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-GUAMUCHO	PPV-GUAMUCHO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.7 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:30:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.8 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-LLANDELLAMPLOS	PPV-LLANDELLAMPLOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENLISA	-	-
17:30:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.6 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-CARBOLENE-1	PE-CARBOLENE-1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154.6 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-CARBOLENE-2	PE-CARBOLENE-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.4 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-CARBOLENE-3	PE-CARBOLENE-3	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-CERRITOSMINADOR	PPV-CERRITOSMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-PODOLMONTES-3	PPV-PODOLMONTES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.2 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-SANFIDRO-GPG	PPV-SANFIDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-VALLESCONIDIO	PPV-VALLESCONIDIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.6 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-LLANDEZUEVENTO	PE-LLANDEZUEVENTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.6 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290.3 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164.9 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		INNEREX	-	-
17:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		LAP	-	-
17:30:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:30:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:30:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:30:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:30:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:30:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:30:00	-	PPV-ODMEYO	PPV-ODMEYO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:30:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:30:00	-	PPV-RIEDESCONIDIO	PPV-RIEDESCONIDIO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.1 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:30:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:30:00	-	PPV-LUZDELMONTE	PPV-LUZDELMONTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SUN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-ELEPCANCO	PPV-ELEPCANCO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.1 MW; origen: SSTR		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SUN POWER	-	-
17:38:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ONAVIA_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM	Ctx S/c Cerro Navia 220/110 kV		S/c Cerro Navia 220/110 kV			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:38:00	-			0						Finaliza Ctx S/c Cerro Navia 220/110 kV						-	-
17:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2 RALCO shrv	80	DRO	-	PP	-	RE				N	L10224002270	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2 RALCO shrv	225	RO	-	PC	-	OM				N	L10224002270	ENEL GENERACION	-	-
17:49:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ONAVIA_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	Ctx S/c Cerro Navia 220/110 kV		S/c Cerro Navia 220/110 kV			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			LT 220 KV Lastarria - Cruelles	N		COBURN	-	-
17:51:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			LT 220 KV Lastarria - Cruelles	N		COBURN	-	-
17:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM			LT 220 KV Lastarria - Cruelles	N		COBURN	-	-
18:00:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto			ENGIE	-	-
18:00:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES vtydo	20	N	-	PC	PCP	OM				V		ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES vtydo	35	N	-	PC	-	OM				V		ENEL GENERACION	-	-
18:05:00	-		ENRC	0	N	-	MT	-	OM</								

09-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
18:05:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		-	-	
18:05:00	-	PE-LOBUNDOVIAIRES	PE-LOBUNDOVIAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-CAMPOSDISOL	PFV-CAMPOSDISOL	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-	
18:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		-	-	
18:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		-	-	
18:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		-	-	
18:05:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		-	-	
18:05:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		-	-	
18:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA		-	-	
18:05:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-POZALMONTÉ-2	PFV-POZALMONTÉ-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-POZALMONTÉ-3	PFV-POZALMONTÉ-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-JAMIA-1	PFV-JAMIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-VALLESONDIDO	PFV-VALLESONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-ELÉNA	PFV-ELÉNA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	
18:05:00	-	PFV-SANTAGOGLAR	PFV-SANTAGOGLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	-	
18:05:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-	-	
18:05:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE		-	-	
18:05:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE		-	-	
18:05:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE		-	-	
18:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE		-	-	
18:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	
18:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	
18:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	
18:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	
18:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	
18:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	
18:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	
18:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	
18:05:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	
18:05:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	
18:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SSTR	Porrata 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	Porrata 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	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO		-	-	
18:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	
18:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO</																

09-12-2024													SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:29:00	-	PFV-MALGÁRIDA	PFV-MALGÁRIDA	104	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 161,7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PE-MESAMAYITA	PE-MESAMAYITA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
18:29:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
18:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
18:29:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
18:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
18:29:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
18:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
18:29:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
18:29:00	-	VINALES, R.L.J. COGEN	VINALES, R.L.J. COGEN	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
18:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:29:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	OCHOAGUA	OCHOAGUA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondictico; SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico; SSCC, Bloque CF(-); SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(-)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(-)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(-)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(-)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-INSTERIBAY	PFV-INSTERIBAY	126	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 122,8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CAMPADIELSOL	PFV-CAMPADIELSOL	194	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 135,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	101	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 136,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 126,3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	LAMA-1	LAMA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 164,4 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(-); SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	105	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	97	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CERROCOMANDADOR	PFV-CERROCOMANDADOR	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLDOLANDRES	PFV-SOLDOLANDRES	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SSTR; SSCC, Bloque CF(-)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANFEDRO-GPG	PFV-SANFEDRO-GPG	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LENA	PFV-LENA	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	170	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 169,9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	MANIPOSAS	MANIPOSAS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:29:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:29:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico		Prorratea					

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
18:29:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
18:29:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
18:29:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
18:29:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	COLBUN	-	-
18:29:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	112	N	-	OM	-	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-2TGA TGA2 GNL C	63	RO	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada TGA2	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:47:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	ORO	-	PP	-	OM	SSCC	-	N	U20230001195- U20240001114- U20240003371- U20230001195- U20240003371	ENEL GENERACION	-	-
18:48:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	SSCC CTF (+) En Eno	LT 220 KV Lasterria - Chuecos	-	-	ENORCHILE	-	-
18:53:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	SSCC	-	N	U20230001195- U20240001114- U20240003371- U20230001195- U20240003371	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	Colocación: 4676; Ajuste : 0		0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
18:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-ALMEIDA	PE-ALMEIDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-EL COMERO	PE-EL COMERO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-USUYA	PE-USUYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-ANDESZA	PE-ANDESZA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-BOLENO-1	PE-BOLENO-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SSTR	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	-	YUNALES BL. COGON	YUNALES BL. COGON	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARACUCO	-	-
18:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-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: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:58:00	-	PE-DIEGO ALMAGRO SUR	PE-DIEGO ALMAGRO SUR	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:58:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	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. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ISA-1	ISA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ISA-2	ISA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	LOMALTA	LOMALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	OSOAGUA	OSOAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	PE-LOSLOBOSAIRES	PE-LOSLOBOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	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: Prondistico	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: Prondistico	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: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-CHIANARES	PEV-CHIANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-FINSTERRAE	PEV-FINSTERRAE	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SSTR	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: SSTR	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: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:58:00	-	CHAPUQUINA-2	CHAPUQUINA-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: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:58:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:58:00	-	PEV-LOSLOBOS	PEV-LOSLOBOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:58:00	-	PEV-LIANDOLLA MPOS	PEV-LIANDOLLA MPOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:58:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABO LENES-1	PE-CABO LENES-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABO LENES-2	PE-CABO LENES-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABO LENES-3	PE-CABO LENES-3	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-EL ARAYAN	PE-EL ARAYAN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-LA ESTRELLA	PE-LA ESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-CERRO DOMINADOR	PEV-CERRO DOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-CONCHO	PEV-CONCHO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-POZALMONT-2	PEV-POZALMONT-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-POZALMONT-3	PEV-POZALMONT-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-SOLIDOLANDANES	PEV-SOLIDOLANDANES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18																

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
18:58:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-LOMEYU	PPV-LOMEYU	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-QUIPLILUN	PPV-QUIPLILUN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:58:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:58:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:58:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PPV-ROSCONCONDIO	PPV-ROSCONCONDIO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRATT	-	-
18:58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRATT	-	-
18:58:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRATT	-	-
18:58:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:58:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	PE-LOCUREUR-2	PE-LOCUREUR-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LOCUREUR	-	-
18:58:00	-	PE-LASPERAZANA	PE-LASPERAZANA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LOCUREUR	-	-
18:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LOCUREUR	-	-
18:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CH(-); SSCC- Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	-	COLBUN	-	-
18:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CH(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada				ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				ENLASA	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	-	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	-	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Siencronizada TG	-	-	-	-	-	-
19:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	SSCC CTF (+) En giro	-	-	-	-	-	-
19:08:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PPV-USUYA	PPV-USUYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PPV-MALAGARDA	PPV-MALAGARDA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-MESAMAYDIA	PE-MESAMAYDIA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PPV-ANDESIA	PPV-ANDESIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:08:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CURILINDUE	CURILINDUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	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 0	-	-	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 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	LOMALTA	LOMALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	OSOROGALIA	OSOROGALIA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	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 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	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 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 315,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-VALLEDEL SOL	PPV-VALLEDEL SOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,8 MW; origen: SSTR	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
19:08:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGE	-	-
19:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:08:00	-	PE-NIGRETE	PE-NIGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-LOMAS DEL QUECO	PE-LOMAS DEL QUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-CARRERAPINTO	PE-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-VIDEGODIALMAGRO	PE-VIDEGODIALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-PAMPASOLANORTE	PE-PAMPASOLANORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-JAVIERA	PE-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-LAHUELA	PE-LAHUELA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-ATACAMA SOLAR-2	PE-ATACAMA SOLAR-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-DOMEYO	PE-DOMEYO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MESETE DE LOS ANDES	PE-MESETE DE LOS ANDES	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-QUILAPUN	PE-QUILAPUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:08:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PEV-GRANJA	PEV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PEV-RIOSCONDIDO	PEV-RIOSCONDIDO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PEV-WILKA	PEV-WILKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
19:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
19:08:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
19:08:00	-	PEV-LUZDELNORTE	PEV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:08:00	-	PEV-EURELIANO	PEV-EURELIANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:08:00	-	LA CONFLUENCIA-1	LA CONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LA CONFLUENCIA-2	LA CONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata 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	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	PE-UCUQUE-2	PE-UCUQUE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUE	-	-
19:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUE	-	-
19:08:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUE	-	-
19:08:00	-	COBURN-2	COBURN-2	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI-1; SSCC: Bloque CFI-2	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	COBURN	-	-
19:08:00	-	COBURN-1	COBURN-1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	COBURN	-	-
19:20:00	-	Colocación: S159; Ajuste: 0	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PEV-ALAMEDA	PEV-ALAMEDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PEV-EL DOMERO	PEV-EL DOMERO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOS LOMOS	PE-LOS LOMOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PEV-ANDESIA	PEV-ANDESIA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PEV-ROLDERO-1	PEV-ROLDERO-1	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrata 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	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:20:00	-	VINALES BLT COGEN	VINALES BLT COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
19:20:00	-	LA MINA	LA MINA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
19:20:00	-	PEV-DIEGO ALMAGRO SUR	PEV-DIEGO ALMAGRO SUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
19:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
19:20:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	LOMALTA	LOMALTA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ODOSDEAGUA	ODOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL 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
19:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-TCHAMMA	PFV-TCHAMMA	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-VALLESCONDIQ	PFV-VALLESCONDIQ	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	137	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	119	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	120	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:20:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:20:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PE-CUL	PE-CUL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	126	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 167.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 188.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-LOMASDELUQUEO	PE-LOMASDELUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGO SALMAGROSUR	PFV-DIEGO SALMAGROSUR	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DOIMEYKO	PFV-DOIMEYKO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-MISTATILLOSANDES	PFV-MISTATILLOSANDES	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	LAIJAEV-2 COGEN	LAIJAEV-2 COGEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
19:20:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:20:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-ROSCONDIQ	PFV-ROSCONDIQ	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-VILLKA	PFV-VILLKA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
19:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
19:20:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
19:20:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	PE-LUCIQUEU-2	PE-LUCIQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19:20:00	-	PE-LASPERAZANA	PE-LASPERAZANA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19:20:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	228	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 231.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	V	COLBUN	-	-
19:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	223	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 231.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	V	COLBUN	-	-
19:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2ATG2B+TV2_GNL_C	224	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada la componente TV				L2022001953- L2021900973- L2022001252- L2024000445	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	Colocacion: 5279; Ajuste: 800			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
19:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-SANGARRIL	PE-SANGARRIL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-ELKOMERO	PFV-ELKOMERO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	102	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PFV-ANDEZGA	PFV-ANDEZGA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
19:26:00	-	VINALS B1,1 COGEN	VINALS B1,1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
19:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-				

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
19-26:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
19-26:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-SOLDOSANDES	PPV-SOLDOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-26:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19-26:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19-26:00	-	MANIPOSAS	MANIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19-26:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19-26:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19-26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19-26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,1 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	CARILAHUEN-1	CARILAHUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	CARILAHUEN-2	CARILAHUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19-26:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19-26:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PE-LOMASDEDUQUICO	PE-LOMASDEDUQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-AJIVERA	PPV-AJIVERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PPV-QUIPLAPUN	PPV-QUIPLAPUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
19-26:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19-26:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19-26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19-26:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19-26:00	-	PPV-ROSCONCINDO	PPV-ROSCONCINDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19-26:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19-26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
19-26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
19-26:00	-	PE-LOCERILLON	PE-LOCERILLON	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATRAT	-	-
19-26:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
19-26:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
19-26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19-26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19-26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19-26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19-26:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19-26:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19-26:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19-26:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Rucá		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
19-26:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC - Bloque CF-1		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19-26:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC - Bloque CF-1; SSCC - Bloque CF-1		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19-27:00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parraí - Cauquenes		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
19-29:00	-	CANITILLAR-2	CANITILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Cambio CMG			N				
19-29:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM					U1024001220	ESCUADRON	-</	

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	
19:29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Finaliza Prorrateo Generalizada costo SEN 0	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	CARDONES	-	-	
19:29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	-	-	CARDONES	-
19:29:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vtodo	35	N	-	PC	-	OM	SSCC CTF (+) En giro	SSCC CTF (+) En giro	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	13	N	LC	CI	-	OT			-	-	ENORCHILE	-	-	
19:34:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	SSCC CTF (+) En giro	SSCC CTF (+) En giro	N	-	COBURN	-	-	
19:36:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L20222002402 - L20224001064	ENEL GENERACION	-	-	
19:36:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	SSCC CTF (+) En giro	SSCC CTF (+) En giro	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COBURN	-	-	
19:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20220001953 - L20219000973 - L20220001252 - L20224000445	ENEL GENERACION	-	-	
19:41:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-
19:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20220002402 - L20224001064	ENEL GENERACION	-	-	
19:41:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:46:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20224001288	ENEL GENERACION	-	-	
19:46:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L20224000924	ENEL GENERACION	-	-	
19:46:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	CARDONES	-	-	
19:47:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM			N	-	CARDONES	-	-	
19:49:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20224000924	ENEL GENERACION	-	-	
19:49:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L20224001288	ENEL GENERACION	-	-	
19:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20220001953 - L20219000973 - L20220001252 - L20224000445	ENEL GENERACION	-	-	
19:54:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT			-	-	ENLASA	-	-	
19:56:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:56:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	DN	DLC	PP	MTP	OM			-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:56:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	17	N	-	CI	-	OT	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	ENLASA	-	-	
20:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT			-	-	ENLASA	-	-	
20:05:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	-	CI	-	OT	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	ENLASA	-	-	
20:12:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	N	LC	PMT	MTP	OM			-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
20:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	CARDONES	-	-	
20:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-
20:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	N	LC	PC	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	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	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	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	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	ENLASA	-	-	
20:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT			-	-	ENLASA	-	-	
20:35:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	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	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:40:00	-	RAPEL	RAPEL	17	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-	
20:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	N	LC	MT	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
20:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:42:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	ENLASA	-	-	
20:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:48:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
20:48:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	L20222002402 - L20224001064	ENEL GENERACION	-	-	
20:48:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20224000924	ENEL GENERACION	-	-	
20:48:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	L20224001288	ENEL GENERACION	-	-	
20:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	COBURN	-	-			
21:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	COBURN	-	-	
21:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			-	-	COBURN	-	-	
21:21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:24:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-
21:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20220002402 - L20224001064	ENEL GENERACION	-	-	
21:24:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L20224000924	ENEL GENERACION	-	-	
21:24:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20224001288	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	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
21:28:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	L2024001595 - L2024001875	COBURN	-	-	
21:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L2024001595 - L2024001875	COBURN	-	-	
21:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	PO	-	EP	PCP	EP			N	MM SD 2024113706	ENEL GENERACION	-	-	
21:31:00	-	PENON	PENON_DIESEL	80	PO	LC	EP	-	EP	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	ENLASA	-	-	
21:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	L2024001595 - L2024001875	COBURN	-	-	
21:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L2024001595 - L2024001875	COBURN	-	-	
21:39:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM			-	-	CARDONES	-	-	
21:54:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
21:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	L20220002402 - L20224001064	ENEL GENERACION	-	-	
21:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20224000924	ENEL GENERACION	-	-	
21:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	L20224001288	ENEL GENERACION	-	-	
21:54:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	COBURN	-	-	
21:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:01:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-
22:01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	COBURN	-	-	
22:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	MM			N	PO MM SD 2024113706	ENEL GENERACION	-	-	
22:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	320	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	DF	DLC	FS	PCP	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:20:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Cambio CMG	-	-	-	-	-	
22:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COBURN	-	-	
22:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	COBURN	-	-	
22:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L20220002402 - L20224001064	ENEL GENERACION	-	-	
22:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	L20224000924	ENEL GENERACION	-	-	
22:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L20224001288	ENEL GENERACION	-	-	
22:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG	Cambio CMG	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:27:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-	
22:32:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP									

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	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1945.5	1399.7	-28.06 %		TER Cochran-CCH2	3738.9	4159.9	+11.26 %	RO
PE Aurora	427.3	466.2	+9.09 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	914.4	1521.8	+66.43 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1076.5	+118.80 %	
PE Cabo Leones 2	932.6	1418.5	+52.10 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1128.3	1744.5	+54.62 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	1151.8	814.1	-29.32 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	258.0	397.6	+54.11 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	111.6	20.6	-81.51 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	415.7	GNP	
PE Canela 2	742.4	118.8	-84.00 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	98.5	141.8	+43.91 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cerro Tigre	1037.2	835.0	-19.50 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	172.0	186.0	+8.13 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	97.5	GNP	
PE El Arrayán	1508.5	1855.0	+22.97 %		TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE El Maitén	60.4	79.0	+30.87 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	802.8	910.1	+13.36 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	943.4	734.0	-22.20 %	P	TER El Peñón	216.0	282.1	+30.61 %	
PE La Cabaña	850.1	980.8	+15.37 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	230.1	170.8	-25.78 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	281.6	386.6	+37.30 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lebu	73.1	9.4	-87.16 %		TER Escuadrón	13.8	33.4	+142.20 %	LF
PE Llanos del Viento	888.8	845.3	-4.90 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	428.9	441.2	+2.87 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	188.9	189.0	+0.01 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	122.9	169.4	+37.88 %	P	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Cururos	799.4	1047.0	+30.97 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Olmos	719.0	848.4	+18.00 %		TER Guacolda 3	2283.5	1889.9	-17.24 %	RO
PE Malleco Norte	770.3	934.7	+21.33 %		TER Guacolda 4	299.6	0.0	-100.00 %	RO, MM
PE Malleco Sur	997.0	1152.1	+15.56 %		TER Guacolda 5	2184.9	1823.2	-16.55 %	RO
PE Manantiales	127.2	101.1	-20.58 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	307.4	348.9	+13.48 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	422.7	467.3	+10.54 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	328.0	367.9	+12.17 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	718.3	715.3	-0.42 %		TER IEM	5350.7	5809.4	+8.57 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	449.2	685.7	+52.65 %		TER Kelar GNL	1744.1	1951.3	+11.88 %	RO
PE Punta Sierra	1462.4	1416.6	-3.14 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1177.9	835.1	-29.11 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	700.2	830.8	+18.65 %		TER Laja Energía Verde	163.0	73.3	-55.03 %	
PE Renaico II	1440.9	1386.0	-3.81 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Gabriel	1704.9	1505.9	-11.67 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	2013.7	1952.5	-3.04 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	339.9	585.3	+72.18 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	320.4	+0.87 %	
PE San Pedro	22.6	5.6	-75.42 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	44.9	15.7	-64.96 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1130.9	1728.0	+52.80 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	450.8	611.1	+35.57 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	682.8	900.6	+31.89 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	647.6	839.2	+29.58 %		TER Los Vientos GNL	107.5	669.0	+522.06 %	RO
PE Taltal	191.9	179.3	-6.56 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	699.8	1015.8	+45.15 %		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	-	LF
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 %	LF
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 %	LF
PFV Las Salinas	1921.3	769.6	-59.94 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	720.1	679.9	-5.57 %	LF
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	-	LF
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 %	LF
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
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	-	LF
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	LF
TER PAS Mejillones	408.0	456.4	+11.87 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	LF
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	-	LF
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	-	LF
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	240.0	890.3	+270.91 %	

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 %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque Valparaiso	63.5	64.5	+1.65 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	28.5	-45.22 %	PMGD PFV Pastrán	72.3	84.6	+16.98 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.6	27.6	-15.37 %	PMGD PFV Patagua	79.3	94.8	+19.48 %
PMGD PFV Anakena	73.1	85.6	+17.22 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	77.9	62.7	-19.62 %
PMGD PFV Ancahual	80.6	77.8	-3.46 %	PMGD PFV Pedreros	26.9	31.2	+16.10 %
PMGD PFV Antonia	17.4	18.8	+8.41 %	PMGD PFV Pegasus	31.5	32.0	+1.65 %
PMGD PFV Argomedo	87.3	86.7	-0.71 %	PMGD PFV Pellin	95.7	65.2	-31.87 %
PMGD PFV Arica	44.6	58.2	+30.52 %	PMGD PFV Pelumpen	26.2	14.0	-46.47 %
PMGD PFV Ariztía	15.7	15.9	+1.21 %	PMGD PFV Penaflor	94.3	96.0	+1.82 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	50.4	+2.99 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aromo del Verano	25.5	27.5	+7.80 %	PMGD PFV Pencahue Este	26.0	22.8	-12.29 %
PMGD PFV Astillas	99.6	100.2	+0.58 %	PMGD PFV Pepa	100.4	95.9	-4.44 %
PMGD PFV Avel Solar	96.6	98.0	+1.43 %	PMGD PFV Pequen	28.4	31.4	+10.71 %
PMGD PFV Avellano	52.0	62.4	+20.17 %	PMGD PFV Peralillo	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	74.6	73.9	-0.96 %	PMGD PFV Pesaro	25.0	29.1	+16.11 %
PMGD PFV Axel Solar	19.1	25.0	+31.16 %	PMGD PFV Pica	1.9	2.3	+22.75 %
PMGD PFV Ayla	65.4	80.2	+22.62 %	PMGD PFV Pichon	17.7	17.8	+0.28 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.9	22.7	-0.96 %	PMGD PFV Picunche	71.1	71.9	+1.12 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	51.3	-	PMGD PFV Piduco	32.4	32.7	+0.96 %
PMGD PFV Belenos Til Til	98.7	67.5	-31.58 %	PMGD PFV Pilpilen	25.2	26.3	+4.21 %
PMGD PFV Bellavista	29.2	17.4	-40.57 %	PMGD PFV Piquero	100.9	98.7	-2.19 %
PMGD PFV Bellavista	48.9	50.4	+3.05 %	PMGD PFV Pirque	25.1	26.7	+6.22 %
PMGD PFV Belén	67.2	64.6	-3.76 %	PMGD PFV Pitotoy	26.7	27.4	+2.73 %
PMGD PFV Berrueco	102.4	102.6	+0.21 %	PMGD PFV Pitra	30.7	25.2	-18.00 %
PMGD PFV Blu	28.2	25.4	-9.83 %	PMGD PFV Placilla	71.1	62.9	-11.60 %
PMGD PFV Buenas Yervas	77.6	93.9	+20.99 %	PMGD PFV Playerito	32.6	32.6	+0.18 %
PMGD PFV Bulnes	42.9	43.1	+0.40 %	PMGD PFV Playero	30.3	32.7	+8.20 %
PMGD PFV Bulnes Barones	28.2	28.1	-0.04 %	PMGD PFV Playeron	32.8	33.0	+0.49 %
PMGD PFV Bér gamo	32.7	32.9	+0.61 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	47.3	54.8	+15.90 %
PMGD PFV CE Caldera	52.0	62.9	+20.79 %	PMGD PFV Plomo Verano	26.9	27.3	+1.60 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	101.9	59.9	-41.21 %	PMGD PFV Población	26.5	18.5	-30.08 %
PMGD PFV Cabilsol	30.3	19.1	-36.90 %	PMGD PFV Pocillas	19.7	31.0	+57.67 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+2.56 %	PMGD PFV Pomuyeto	25.3	28.0	+10.58 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	58.8	+28.68 %	PMGD PFV Portezuelo	28.8	27.6	-4.14 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.8	99.7	-0.10 %	PMGD PFV Pretty Field	13.8	12.2	-11.31 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.2	-83.17 %	PMGD PFV Puangue	44.9	40.2	-10.30 %
PMGD PFV Calama	44.5	96.3	+116.47 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	26.9	30.2	+12.08 %	PMGD PFV Pueblo Seco	99.8	100.7	+0.91 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.6	30.6	+3.52 %	PMGD PFV Puelche	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	15.5	-28.49 %	PMGD PFV Puente Solar	4.8	29.2	+506.03 %
PMGD PFV Canesa	26.8	12.8	-52.13 %	PMGD PFV Pullalli	26.7	27.4	+2.47 %
PMGD PFV Cantera	28.2	28.4	+0.39 %	PMGD PFV Punta Baja	17.6	19.8	+12.61 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quebrada de Talca	67.5	33.0	-51.14 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.9	+1.33 %	PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caracoles	30.8	31.0	+0.58 %	PMGD PFV Quemados	76.7	77.5	+0.98 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quetena	88.5	47.5	-46.39 %
PMGD PFV Casabermeja	67.6	53.4	-21.05 %	PMGD PFV Quillay	21.0	18.9	-10.00 %
PMGD PFV Casuto	25.1	26.1	+3.94 %	PMGD PFV Quilmo Solar	21.3	53.1	+149.63 %
PMGD PFV Catemu	17.9	18.1	+1.12 %	PMGD PFV Quinantu	101.1	96.6	-4.42 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-	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 Tiuque	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 Vítuco 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 Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.1	-
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 %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.4	7.1	-73.03 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	30.1	31.2	+3.89 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	29.0	23.8	-17.99 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	33.1	8.0	-75.86 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	7.6	15.0	+98.55 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.7	19.4	-42.42 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	50.4	20.2	-60.02 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	30.0	31.2	+4.21 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	27.0	22.7	-15.81 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.9	24.8	-0.48 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	102.1	90.0	-11.86 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.2	47.2	+14.70 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	72.3	71.7	-0.84 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	15.6	25.7	+64.40 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.7	1.1	-56.98 %	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	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 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

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solución	Origen	Plan Programación	IDU	Subestación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Operación Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin									
2024118870	Subestación	Ejecución Exitosa	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 29567 S/E CARRERA PINTO 119 29568 S/E CARRERA PINTO 120 29569 S/E CARRERA PINTO 121 29570 S/E CARRERA PINTO 122 29571 S/E CARRERA PINTO 123 29572 S/E CARRERA PINTO 124 29573 S/E CARRERA PINTO 125 29574 S/E CARRERA PINTO 126 29575 S/E CARRERA PINTO 127 29576 S/E CARRERA PINTO 128 29577 S/E CARRERA PINTO 129 29578 S/E CARRERA PINTO 130 29579 S/E CARRERA PINTO 131 29580 S/E CARRERA PINTO 132 29581 S/E CARRERA PINTO 133 29582 S/E CARRERA PINTO 134 29583 S/E CARRERA PINTO 135 29584 S/E CARRERA PINTO 136 29585 S/E CARRERA PINTO 137 29586 S/E CARRERA PINTO 138 29587 S/E CARRERA PINTO 139 29588 S/E CARRERA PINTO 140 29589 S/E CARRERA PINTO 141 29590 S/E CARRERA PINTO 142 29591 S/E CARRERA PINTO 143 29592 S/E CARRERA PINTO 144 29593 S/E CARRERA PINTO 145 29594 S/E CARRERA PINTO 146 29595 S/E CARRERA PINTO 147 29596 S/E CARRERA PINTO 148 29597 S/E CARRERA PINTO 149 29598 S/E CARRERA PINTO 150 29599 S/E CARRERA PINTO 151 29600 S/E CARRERA PINTO 152 29601 S/E CARRERA PINTO 153 29602 S/E CARRERA PINTO 154 29603 S/E CARRERA PINTO 155 29604 S/E CARRERA PINTO 156 29605 S/E CARRERA PINTO 157 29606 S/E CARRERA PINTO 158 29607 S/E CARRERA PINTO 159 29608 S/E CARRERA PINTO 160 29609 S/E CARRERA PINTO 161 29610 S/E CARRERA PINTO 162 29611 S/E CARRERA PINTO 163 29612 S/E CARRERA PINTO 164 29613 S/E CARRERA PINTO 165 29614 S/E CARRERA PINTO 166 29615 S/E CARRERA PINTO 167 29616 S/E CARRERA PINTO 168 29617 S/E CARRERA PINTO 169 29618 S/E CARRERA PINTO 170 29619 S/E CARRERA PINTO 171 29620 S/E CARRERA PINTO 172 29621 S/E CARRERA PINTO 173 29622 S/E CARRERA PINTO 174 29623 S/E CARRERA PINTO 175 29624 S/E CARRERA PINTO 176 29625 S/E CARRERA PINTO 177 29626 S/E CARRERA PINTO 178 29627 S/E CARRERA PINTO 179 29628 S/E CARRERA PINTO 180 29629 S/E CARRERA PINTO 181 29630 S/E CARRERA PINTO 182 29631 S/E CARRERA PINTO 183 29632 S/E CARRERA PINTO 184 29633 S/E CARRERA PINTO 185 29634 S/E CARRERA PINTO 186 29635 S/E CARRERA PINTO 187 29636 S/E CARRERA PINTO 188 29637 S/E CARRERA PINTO 189 29638 S/E CARRERA PINTO 190 29639 S/E CARRERA PINTO 191 29640 S/E CARRERA PINTO 192 29641 S/E CARRERA PINTO 193 29642 S/E CARRERA PINTO 194 29643 S/E CARRERA PINTO 195 29644 S/E CARRERA PINTO 196 29645 S/E CARRERA PINTO 197 29646 S/E CARRERA PINTO 198 29647 S/E CARRERA PINTO 199 29648 S/E CARRERA PINTO 200	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión pafios 117 y 118 en S/E Carrera Pinto, para realizar trabajos de mantenimiento integral a 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	10-12-24 06:30	09-12-24 20:33	10-12-24 06:39
2024121122	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29730 S/E CAMPOS DEL SOL F11 29731 S/E CAMPOS DEL SOL F12 29732 S/E CAMPOS DEL SOL F13 29733 S/E CAMPOS DEL SOL F14 29734 S/E CAMPOS DEL SOL F15 29735 S/E CAMPOS DEL SOL F16 29736 S/E CAMPOS DEL SOL F17 29737 S/E CAMPOS DEL SOL F18 29738 S/E CAMPOS DEL SOL F19 29739 S/E CAMPOS DEL SOL F20 29740 S/E CAMPOS DEL SOL F21 29741 S/E CAMPOS DEL SOL F22 29742 S/E CAMPOS DEL SOL F23 29743 S/E CAMPOS DEL SOL F24 29744 S/E CAMPOS DEL SOL F25 29745 S/E CAMPOS DEL SOL F26 29746 S/E CAMPOS DEL SOL F27 29747 S/E CAMPOS DEL SOL F28 29748 S/E CAMPOS DEL SOL F29 29749 S/E CAMPOS DEL SOL F30 29750 S/E CAMPOS DEL SOL F31 29751 S/E CAMPOS DEL SOL F32 29752 S/E CAMPOS DEL SOL F33 29753 S/E CAMPOS DEL SOL F34 29754 S/E CAMPOS DEL SOL F35 29755 S/E CAMPOS DEL SOL F36 29756 S/E CAMPOS DEL SOL F37 29757 S/E CAMPOS DEL SOL F38 29758 S/E CAMPOS DEL SOL F39 29759 S/E CAMPOS DEL SOL F40 29760 S/E CAMPOS DEL SOL F41 29761 S/E CAMPOS DEL SOL F42 29762 S/E CAMPOS DEL SOL F43 29763 S/E CAMPOS DEL SOL F44 29764 S/E CAMPOS DEL SOL F45 29765 S/E CAMPOS DEL SOL F46 29766 S/E CAMPOS DEL SOL F47 29767 S/E CAMPOS DEL SOL F48 29768 S/E CAMPOS DEL SOL F49 29769 S/E CAMPOS DEL SOL F50 29770 S/E CAMPOS DEL SOL F51 29771 S/E CAMPOS DEL SOL F52 29772 S/E CAMPOS DEL SOL F53 29773 S/E CAMPOS DEL SOL F54 29774 S/E CAMPOS DEL SOL F55 29775 S/E CAMPOS DEL SOL F56 29776 S/E CAMPOS DEL SOL F57 29777 S/E CAMPOS DEL SOL F58 29778 S/E CAMPOS DEL SOL F59 29779 S/E CAMPOS DEL SOL F60 29780 S/E CAMPOS DEL SOL F61 29781 S/E CAMPOS DEL SOL F62 29782 S/E CAMPOS DEL SOL F63 29783 S/E CAMPOS DEL SOL F64 29784 S/E CAMPOS DEL SOL F65 29785 S/E CAMPOS DEL SOL F66 29786 S/E CAMPOS DEL SOL F67 29787 S/E CAMPOS DEL SOL F68 29788 S/E CAMPOS DEL SOL F69 29789 S/E CAMPOS DEL SOL F70 29790 S/E CAMPOS DEL SOL F71 29791 S/E CAMPOS DEL SOL F72 29792 S/E CAMPOS DEL SOL F73 29793 S/E CAMPOS DEL SOL F74 29794 S/E CAMPOS DEL SOL F75 29795 S/E CAMPOS DEL SOL F76 29796 S/E CAMPOS DEL SOL F77 29797 S/E CAMPOS DEL SOL F78 29798 S/E CAMPOS DEL SOL F79 29799 S/E CAMPOS DEL SOL F80 29800 S/E CAMPOS DEL SOL F81 29801 S/E CAMPOS DEL SOL F82 29802 S/E CAMPOS DEL SOL F83 29803 S/E CAMPOS DEL SOL F84 29804 S/E CAMPOS DEL SOL F85 29805 S/E CAMPOS DEL SOL F86 29806 S/E CAMPOS DEL SOL F87 29807 S/E CAMPOS DEL SOL F88 29808 S/E CAMPOS DEL SOL F89 29809 S/E CAMPOS DEL SOL F90 29810 S/E CAMPOS DEL SOL F91 29811 S/E CAMPOS DEL SOL F92 29812 S/E CAMPOS DEL SOL F93 29813 S/E CAMPOS DEL SOL F94 29814 S/E CAMPOS DEL SOL F95 29815 S/E CAMPOS DEL SOL F96 29816 S/E CAMPOS DEL SOL F97 29817 S/E CAMPOS DEL SOL F98 29818 S/E CAMPOS DEL SOL F99 29819 S/E CAMPOS DEL SOL F00	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En S/E Campos del Sol se realizará trabajos por mantenimiento integral de equipos primarios	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EOP	Desconexión se realizará fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado	ninguno														09-12-24 20:00	10-12-24 06:30	09-12-24 20:33	10-12-24 06:39
2024124464	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12278 S/E RAPEL 175		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pafio 175. Coordinado con Chilpanco, CSE 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 pafio 175. Restricciones: S/E Rapel: No reinstalar las interruptores asociados al transformador T15 de 220KV/11.5 KV y a la Barra de 220 Vc sección 2. Instalaciones en Riego: Barra de 220 Vc sección 2 o pafio de transformación 175 de S/E Rapel. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 15:30	10-12-24 17:00	09-12-24 04:35	10-12-24 18:00										
2024127274	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2001	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	473	S/E PABRAL	1295 S/E PABRAL 85		Refuerzo de V/F	Sin Limitación	Revisión y refuerzo de gas SF6 en interruptor 1285 de S/E Chilean con la instalación en servicio, debido a que equipo presenta alarma activa.	Riesgo controlado según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y la continuidad del suministro eléctrico, se requiere realizar revisión y refuerzo de gas SF6 en interruptor 1285 de S/E Chilean con la instalación en servicio, debido a que equipo presenta alarma activa. Como condición operacional, se requiere la preparación de no reinstalar la barra de 48 KV de S/E Chilean. No se presenten consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 15:30	10-12-24 19:00	09-12-24 15:56	10-12-24 18:00										
2024123953	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	8900, 8901, 8902, 8903, 8904, 8905, 8906, 8907, 8908, 8909, 8910, 8911, 8912, 8913, 8914, 8915, 8916, 8917, 8918, 8919, 8920, 8921, 8922, 8923, 8924, 8925, 8926, 8927, 8928, 8929, 8930, 8931, 8932, 8933, 8934, 8935, 8936, 8937, 8938, 8939, 8940, 8941, 8942, 8943, 8944, 8945, 8946, 8947, 8948, 8949, 8950, 8951, 8952, 8953, 8954, 8955, 8956, 8957, 8958, 8959, 8960, 8961, 8962, 8963, 8964, 8965, 8966, 8967, 8968, 8969, 8970, 8971, 8972, 8973, 8974, 8975, 8976, 8977, 8978, 8979, 8980, 8981, 8982, 8983, 8984, 8985, 8986, 8987, 8988, 8989, 8990, 8991, 8992, 8993, 8994, 8995, 8996, 8997, 8998, 8999, 9000	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPS Cargadores de batería S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: MPS Cargador de Baterías N° 1 de 125 Vcc ledos 55.665. 220 Vcc, según programa de mantenimiento 2024., 1.- Limpieza general., 2.- Revisión de niveles de Tensión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: S.S.A.A. C.E. P. Azúcar y S.S.A.A. C.A. P. Azúcar. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Cargador de Batería N°1 Lado 220 Vcc Delimitar y señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Interruptor Seccionador de Barras 125 Vcc Correr y señalizar A disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, Cargador de Baterías N° 1 de 125 Vcc Orden de Pasada A disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, En Pafio S4 de Vcc, Interruptor N°2 Inter. Cargador de Baterías N° 1 de 125 Vcc Albr y señalizar A disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, En Pafio S4 de Vcc, Interruptor N°2 Banco de Baterías N° 1 de 125 Vcc Albr y señalizar A disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, En Pafio S4 de Vcc, Interruptor N°3 Alm. Barra N° 1 de 125 Vcc Albr y señalizar A disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, En Pafio S4 de Vcc, Interruptor N°4 Alm. Cargador de Baterías N° 1 de 125 Vcc Albr y señalizar A disposición del jefe de Fama.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 14:30	10-12-24 16:30	09-12-24 13:23	10-12-24 18:00											
2024127220	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Corte Fomoso	1820	S/E ATACAMA	1901 BA S/E ATACAMA 220V BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	CURSO FORZOSOL, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del B808-3, cierre y apertura del equipo B808-3. Se realizará transferencia de prueba	Bajo	Actividades: CURSO FORZOSOL, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del B808-3, cierre y apertura del equipo B808-3. Se realizará transferencia de prueba Condiciones: Barra Transferencia 220 Vc Atacama y B808-3 S/E Atacama, indisponibles durante los trabajos. Instalaciones en Riego: Línea 2200V Atacama-Minyo, C2 o Pafio Acoplador J02-Atacama. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Atacama, Delimitar y/o señalizar zona de trabajo de aislamiento de control y protección.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 14:30	10-12-24 18:00	09-12-24 14:47	10-12-24 17:56										
2024127221	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	1820	S/E ATACAMA	21203 PA S/E ATACAMA 18		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	CURSO FORZOSOL, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del B808-3, cierre y apertura del equipo B808-3. Se realizará transferencia de prueba	Bajo	Actividades: CURSO FORZOSOL, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del B808-3, cierre y apertura del equipo B808-3. Se realizará transferencia de prueba Condiciones: Barra Transferencia 220 Vc Atacama y B808-3 S/E Atacama, indisponibles durante los trabajos. Instalaciones en Riego: Línea 2200V Atacama-Minyo, C2 o Pafio Acoplador J02-Atacama. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Atacama, Delimitar y/o señalizar zona de trabajo de aislamiento de control y protección.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 14:30	10-12-24 18:00	09-12-24 14:47	10-12-24 17:56										
2024121083	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	713	S/E QUILICURA	33639 S/E QUILICURA 1112 (IN_REVISION) 33637 S/E QUILICURA C12 (IN_REVISION) 33629 S/E QUILICURA C18 (IN_REVISION) 33630 S/E QUILICURA C20 (IN_REVISION) 33631 S/E QUILICURA C22 (IN_REVISION) 33632 S/E QUILICURA C24 (IN_REVISION) 33633 S/E QUILICURA C26 (IN_REVISION) 33634 S/E QUILICURA C28 (IN_REVISION) 33635 S/E QUILICURA C30 (IN_REVISION) 4008 S/E QUILICURA A1 4009 S/E QUILICURA A2 4010 S/E QUILICURA A4 4011 S/E QUILICURA A5 4012 S/E QUILICURA D11-2 4013 S/E QUILICURA A72 4014 S/E QUILICURA F12 4015 S/E QUILICURA A73 4016 S/E QUILICURA C13 4017 S/E QUILICURA H4 4018 S/E QUILICURA F14 4019 S/E QUILICURA C15 4020 S/E QUILICURA C2 4021 S/E QUILICURA C13 4022 S/E QUILICURA C24 4023 S/E QUILICURA C15 4024 S/E QUILICURA D1 4025 S/E QUILICURA D2 879 BA S/E QUILICURA 1200V BP1 879 BA S/E QUILICURA 1200V BP2 880 BA S/E QUILICURA 120V BP1 881 BA S/E QUILICURA 120V BP2 882 BA S/E QUILICURA 120V BP3 883 BA S/E QUILICURA 120V BP4 884 BA S/E QUILICURA 120V BP5 885 BA S/E QUILICURA 120V BP6 886 BA S/E QUILICURA 120V BP7 887 BA S/E QUILICURA 120V BP8 888 BA S/E QUILICURA 120V BP9 889 BA S/E QUILICURA 120V BP10 890 BA S/E QUILICURA 120V BP11 891 BA S/E QUILICURA 120V BP12 892 BA S/E QUILICURA 120V BP13 893 BA S/E QUILICURA 120V BP14 894 BA S/E QUILICURA 120V BP15 895 BA S/E QUILICURA 120V BP16 896 BA S/E QUILICURA 120V BP17 897 BA S/E QUILICURA 120V BP18 898 BA S/E QUILICURA 120V BP19 899 BA S/E QUILICURA 120V BP20 900 BA S/E QUILICURA 120V BP21 901 BA S/E QUILICURA 120V BP22 902 BA S/E QUILICURA 120V BP23 903 BA S/E QUILICURA 120V BP24 904 BA S/E QUILICURA 120V BP25 905 BA S/E QUILICURA 120V BP26 906 BA S/E QUILICURA 120V BP27 907 BA S/E QUILICURA 120V BP28 908 BA S/E QUILICURA 120V BP29 909 BA S/E QUILICURA 120V BP30 910 BA S/E QUILICURA 120V BP31 911 BA S/E QUILICURA 120V BP32 912 BA S/E QUILICURA 120V BP33 913 BA S/E QUILICURA 120V BP34 914 BA S/E QUILICURA 120V BP35 915 BA S/E QUILICURA 120V BP36 916 BA S/E QUILICURA 120V BP37 917 BA S/E QUILICURA 120V BP38 918 BA S/E QUILICURA 120V BP39 919 BA S/E QUILICURA 120V BP40 920 BA S/E QUILICURA 120V BP41 921 BA S/E QUILICURA 120V BP42 922 BA S/E QUILICURA 120V BP43 923 BA S/E QUILICURA 120V BP44 924 BA S/E QUILICURA 120V BP45 925 BA S/E QUILICURA 120V BP46 926 BA S/E QUILICURA 120V BP47 927 BA S/E QUILICURA 120V BP48 928 BA S/E QUILICURA 120V BP49 929 BA S/E QUILICURA 120V BP50 930 BA S/E QUILICURA 120V BP51 931 BA S/E QUILICURA 120V BP52 932 BA S/E QUILICURA 120V BP53 933 BA S/E QUILICURA 120V BP54 934 BA S/E QUILICURA 120V BP55 935 BA S/E QUILICURA 120V BP56 936 BA S/E QUILICURA 120V BP57 937 BA S/E QUILICURA 120V BP58 938 BA S/E QUILICURA 120V BP59 939 BA S/E QUILICURA 120V BP60 940 BA S/E QUILICURA 120V BP61 941 BA S/E QUILICURA 120V BP62 942 BA S/E QUILICURA 120V BP63 943 BA S/E QUILICURA 120V BP64 944 BA S/E QUILICURA 120V BP65 945 BA S/E QUILICURA 120V BP66 946 BA S/E QUILICURA 120V BP67 947 BA S/E QUILICURA 120V BP68 948 BA S/E QUILICURA 120V BP69 949 BA S/E QUILICURA 120V BP70 950 BA S/E QUILICURA 120V BP71 951 BA S/E QUILICURA 120V BP72 952 BA S/E QUILICURA 120V BP73 953 BA S/E QUILICURA 120V BP74 954 BA S/E QUILICURA 120V BP75 955 BA S/E QUILICURA 120V BP76 956 BA S/E QUILICURA 120V BP77 957 BA S/E QUILICURA 120V BP78 958 BA S/E QUILICURA 120V BP79 959 BA S/E QUILICURA 120V BP80 960 BA S/E QUILICURA 120V BP81 961 BA S/E QUILICURA 120V BP82 962 BA S/E QUILICURA 120V BP83 963 BA S/E QUILICURA 120V BP84 964 BA S/E QUILICURA 120V BP85 965 BA S/E QUILICURA 120V BP86 966 BA S/E QUILICURA 120V BP87 967 BA S/E QUILICURA 120V BP88 968 BA S/E QUILICURA 120V BP89 969 BA S/E QUILICURA 120V BP90 970 BA S/E QUILICURA 120V BP91 971 BA S/E QUILICURA 120V BP92 972 BA S/E QUILICURA 120V BP93 973 BA S/E QUILICURA 120V BP94 974 BA S/E QUILICURA 120V BP95 975 BA S/E QUILICURA 120V BP96 976 BA S/E QUILICURA 120V BP97 977 BA S/E QUILICURA 120V BP98 978 BA S/E QUILICURA 120V BP99 979 BA S/E QUILICURA 120V BP00	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el pafio AT y MT de la subestación.	Operación indexada de pafios mínimos se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente señalado ST5 solo reinstalará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno													09-12-24 14:00	10-12-24 17:00	09-12-24 13:53	10-12-24 17:41	
2024126067	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	713	S/E QUILICURA	879 BA S/E QUILICURA 1200V BP1 879 BA S/E QUILICURA 1200V BP2 880 BA S/E QUILICURA 120V BP1 881 BA S/E QUILICURA 120V BP2 882 BA S/E QUILICURA 120V BP3 883 BA S/E QUILICURA 120V BP4 884 BA S/E QUILICURA 120V BP5 885 BA S/E QUILICURA 120V BP6 886 BA S/E QUILICURA 120V BP7 887 BA S/E QUILICURA 120V BP8 888 BA S/E QUILICURA 120V BP9 889 BA S/E QUILICURA 120V BP10 890 BA S/E QUILICURA 120V BP11 891 BA S/E QUILICURA 120V BP12 892 BA S/E QUILICURA 120V BP13 893 BA S/E QUILICURA 120V BP14 894 BA S/E QUILICURA 120V BP15 895 BA S/E QUILICURA 120V BP16 896 BA S/E QUILICURA 120V BP17 897 BA S/E QUILICURA 120V BP18 898 BA S/E QUILICURA 120V BP19 899 BA S/E QUILICURA 120V BP20 900 BA S/E QUILICURA 120V BP21 901 BA S/E QUILICURA 120V BP22 902 BA S/E QUILICURA 120V BP23 903 BA S/E QUILICURA 120V BP24 904 BA S/E QUILICURA 120V BP25 905 BA S/E QUILICURA 120V BP26 906 BA S/E QUILICURA 120V BP27 907 BA S/E QUILICURA 120V BP28 908 BA S/E QUILICURA 120V BP29 909 BA S/E QUILICURA 120V BP30 910 BA S/E QUILICURA 120V BP31 911 BA S/E QUILICURA 120V BP32 912 BA S/E QUILICURA 120V BP33 913 BA S/E QUILICURA 120V BP34 914 BA S/E QUILICURA 120V BP35 915 BA S/E QUILICURA 120V BP36 916 BA S/E QUILICURA 120V BP37 917 BA S/E QUILICURA 120V BP38 918 BA S/E QUILICURA 120V BP39 919 BA S/E QUILICURA 120V BP40 920 BA S/E QUILICURA 120V BP41 921 BA S/E QUILICURA 120V BP42 922 BA S/E QUILICURA 120V BP43 923 BA S/E QUILICURA 120V BP44 924 BA S/E QUILICURA 120V BP45 925 BA S/E QUILICURA 120V BP46 926 BA S/E QUILICURA 120V BP47 927 BA S/E QUILICURA 120V BP48 928 BA S/E QUILICURA 120V BP49 929 BA S/E QUILICURA 120V BP50 930 BA S/E QUILICURA 120V BP51 931 BA S/E QUILICURA 120V BP52 932 BA S/E QUILICURA 120V BP53 933 BA S/E QUILICURA 120V BP54 934 BA S/E QUILICURA 120V BP55 935 BA S/E QUILICURA 120V BP56 936 BA S/E QUILICURA 120V BP57 937 BA S/E QUILICURA 120V BP58 938 BA S/E QUILICURA 120V BP59 939 BA S/E QUILICURA 120V BP60 940 BA S/E QUILICURA 120V BP61 941 BA S/E QUILICURA 120V BP62 942 BA S/E QUILICURA 120V BP63 943 BA S/E QUILICURA 120V BP64 944 BA S/E QUILICURA 120V BP65 945 BA S/E QUILICURA 120V BP66 946 BA S/E QUILICURA 120V BP67 947 BA S/E QUILICURA 120V BP68 948 BA S/E QUILICURA 120V BP69 949 BA S/E QUILICURA 120V BP70 950 BA S/E QUILICURA 120V BP71 951 BA S/E QUILICURA 120V BP72 952 BA S/E QUILICURA 120V BP73 953 BA S/E QUILICURA 120V BP74 954 BA S/E QUILICURA 120V BP75 955 BA S/E QUILICURA 120V BP76 956 BA S/E QUILICURA 120V BP77 957 BA S/E QUILICURA 120V BP78 958 BA S/E QUILICURA 120V BP79 959 BA S/E QUILICURA 120V BP80 960 BA S/E QUILICURA 120V BP81 961 BA S/E QUILICURA 120V BP82 962 BA S/E QUILICURA 120V BP83 963 BA S/E QUILICURA 120V BP84 964 BA S/E QUILICURA 120V BP85 965 BA S/E QUILICURA 120V BP86 966 BA S/E QUILICURA 120V BP87 967 BA S/E QUILICURA 120V BP88 968 BA S/E QUILICURA 120V BP89 969 BA S/E QUILICURA 120V BP90 970 BA S/E QUILICURA 120V BP91 971 BA S/E QUILICURA 120V BP92 972 BA S/E QUILICURA 120V BP93 973 BA S/E QUILICURA 120V BP94 974 BA S/E QUILICURA 120V BP95 975 BA S/E QUILICURA 120V BP96 976 BA S/E QUILICURA 120V BP97 977 BA S/E QUILICURA 120V BP98 978 BA S/E QUILICURA 120V BP99 979 BA S/E QUILICURA 120V BP00	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el pafio AT y MT de la subestación.	Operación indexada de riegos mínimos se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente señalado ST5 solo reinstalará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Realizado con ID: 2024120001 - 0204120001	No tiene consumo afectado	ninguno														09-12-24 14:00	10-12-24 17:00	09-12-24 13:53	10-12-24 17:41
2024121134	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.																															

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:20:35
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 313
Total registros Subestación: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202424461	Subestación	Ejecución Exitosa	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 Chequero, CSE 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 reanudar las intervenciones asociadas al IT1 de 230/564/13.8 kV y a la Barra de 230 kV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 230 kV sección 1 o paflo de transformación IT1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo: Riegos del jefe de Fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 11:00	09-12-24 12:30	09-12-24 04:35	09-12-24 18:00
202425988	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT		Indice otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Puerto Montt: Atención falla canal de Comunicaciones SCADA LAN a Pullinque (grúas en extremo Los Lagos y Cerro Naya).	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Temuco o SCADA Cautín o SCADA Cñavels o SCADA Latorre o SCADA Los Lagos o SCADA Rahue o SCADA Frutillar Norte o SCADA Pullinque. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo: Riegos del jefe de Fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 10:00	11-12-24 18:00	09-12-24 11:57	11-12-24 18:12
202423398	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizaron actividades de ajustes en sala Edic. de la SE Miraflores según correo enviado por Mercado Clientes el 12 de junio 2024, requiere la SE en Local.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron actividades de ajustes en sala Edic. de la SE Miraflores, requiere la SE en Local.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 09:30	10-12-24 18:00	10-12-24 09:26	10-12-24 18:29
202424202	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	Indice otros: telecomunicacion	Indice otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	S/E Las Tortolas: Modificación de Firewall: Optimización en las configuraciones de Firewall para optimizar el uso del ancho de banda.	Interferencia en la comunicación: (con con S/E Las Tortolas.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 09:00	09-12-24 18:00	09-12-24 10:41	09-12-24 19:36
202427098	Subestación	Ejecución Exitosa	MAINTOVERDE S.A.	1968	Desconexión	Origen Interno	Correo Temuco	1699	S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1	15489 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 H1 15491 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 HT1 15490 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión a línea 110 kV Mario Varela - Planta Desaladora y Bombeo N°1 para reparación o cambio de prensa dañada de aislador tipo post 110 kV. Revisión de cables en sector dañado. Principales amenazas: Corte de Cable o falla a tierra por contacto de cables con estructuras. Condiciones requeridas: Alberto S2H1, Alberto B9H1-2, Cerrado B9H1-27 en S/E Puerto Desaladora y Bombeo N°1, Alberto S2H2, Alberto B9H1-2, Cerrado B9H1-27 en S/E Puerto Desaladora y Bombeo N°1, Alberto S2H2, Alberto B9H1-2, Cerrado B9H1-27 en S/E Bombeo 2.	Riesgo controlado: Trabajos realizados por personal calificado y siguiendo procedimientos seguros de trabajo	Se requiere la desconexión a línea 110 kV Mario Varela - Planta Desaladora y Bombeo N°1 para reparación o cambio de prensa dañada de aislador tipo post 110 kV. Revisión de cables en sector dañado. Principales amenazas: Corte de Cable o falla a tierra por contacto de cables con estructuras. Condiciones requeridas: Alberto S2H1, Alberto B9H1-2, Cerrado B9H1-27 en S/E Puerto Desaladora y Bombeo N°1, Alberto S2H2, Alberto B9H1-2, Cerrado B9H1-27 en S/E Bombeo 2.	Libre	MAINTOVERDE S.A.			09-12-24 09:00	09-12-24 20:00	09-12-24 08:48	09-12-24 15:43		
202421348	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	15866	S/E LOS VILLOS J5	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Actividad de TRANSELEC, según Sol: 12818 se solicita bloquear a la reconexión remediada, sin embargo 2215 de S/E Los Villos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 09:00	09-12-24 17:00	09-12-24 06:15	09-12-24 18:12
202424344	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	25438	S/E LOS VILLOS J7	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Requisito a la reconexión del S217 en S/E Los Villos a solicitud de traslado debido a trabajos de lavado de aislación con equipos empujados a los burling de entrada de la GS lado 230 kV y parte de 230V por parte de Minera Los Pelambres.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Minera Los Pelambres.	Documento gestionado a solicitud de Traslado.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 09:00	09-12-24 17:00	09-12-24 06:12	09-12-24 20:55
202421425	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MONDADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos de parte 230 kV en S/E Los Villos, incluye marcos de barra y líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a paflo servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos realizados por Transale. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo en burlap que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos de parte 230 kV en S/E Los Villos, incluye marcos de barra y líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a paflo servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos realizados por Transale. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 09:00	09-12-24 17:00	09-12-24 06:09	09-12-24 18:00
202421456	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	25438	S/E LOS VILLOS J7	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Requisito a la reconexión del S217 en S/E Los Villos a solicitud de traslado debido a trabajos de lavado de aislación con equipos empujados en parte de 230 kV incluye marcos de barra y de líneas.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transale.	Documento gestionado a solicitud de traslado.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 09:00	09-12-24 17:00	09-12-24 06:12	09-12-24 17:00
202422399	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	4684 S/E AGUA SANTA IT1 4685 S/E AGUA SANTA HT1 4686 S/E AGUA SANTA HT1 4687 S/E AGUA SANTA HT1 4688 S/E AGUA SANTA HT1 4689 S/E AGUA SANTA HT1 4690 S/E AGUA SANTA HT1 4691 S/E AGUA SANTA HT1 4692 S/E AGUA SANTA HT1 4693 S/E AGUA SANTA HT1 4694 S/E AGUA SANTA HT1 4695 S/E AGUA SANTA HT1 4696 S/E AGUA SANTA HT1 4697 S/E AGUA SANTA HT1 4698 S/E AGUA SANTA HT1 4699 S/E AGUA SANTA HT1 4700 S/E AGUA SANTA HT1 4701 S/E AGUA SANTA HT1 4702 S/E AGUA SANTA HT1 4703 S/E AGUA SANTA HT1 4704 S/E AGUA SANTA HT1 4705 S/E AGUA SANTA HT1 4706 S/E AGUA SANTA HT1 4707 S/E AGUA SANTA HT1 4708 S/E AGUA SANTA HT1 4709 S/E AGUA SANTA HT1 4710 S/E AGUA SANTA HT1 4711 S/E AGUA SANTA HT1 4712 S/E AGUA SANTA HT1 4713 S/E AGUA SANTA HT1 4714 S/E AGUA SANTA HT1 4715 S/E AGUA SANTA HT1 4716 S/E AGUA SANTA HT1 4717 S/E AGUA SANTA HT1 4718 S/E AGUA SANTA HT1 4719 S/E AGUA SANTA HT1 4720 S/E AGUA SANTA HT1 4721 S/E AGUA SANTA HT1 4722 S/E AGUA SANTA HT1 4723 S/E AGUA SANTA HT1 4724 S/E AGUA SANTA HT1 4725 S/E AGUA SANTA HT1 4726 S/E AGUA SANTA HT1 4727 S/E AGUA SANTA HT1 4728 S/E AGUA SANTA HT1 4729 S/E AGUA SANTA HT1 4730 S/E AGUA SANTA HT1 4731 S/E AGUA SANTA HT1 4732 S/E AGUA SANTA HT1 4733 S/E AGUA SANTA HT1 4734 S/E AGUA SANTA HT1 4735 S/E AGUA SANTA HT1 4736 S/E AGUA SANTA HT1 4737 S/E AGUA SANTA HT1 4738 S/E AGUA SANTA HT1 4739 S/E AGUA SANTA HT1 4740 S/E AGUA SANTA HT1 4741 S/E AGUA SANTA HT1 4742 S/E AGUA SANTA HT1 4743 S/E AGUA SANTA HT1 4744 S/E AGUA SANTA HT1 4745 S/E AGUA SANTA HT1 4746 S/E AGUA SANTA HT1 4747 S/E AGUA SANTA HT1 4748 S/E AGUA SANTA HT1 4749 S/E AGUA SANTA HT1 4750 S/E AGUA SANTA HT1 4751 S/E AGUA SANTA HT1 4752 S/E AGUA SANTA HT1 4753 S/E AGUA SANTA HT1 4754 S/E AGUA SANTA HT1 4755 S/E AGUA SANTA HT1 4756 S/E AGUA SANTA HT1 4757 S/E AGUA SANTA HT1 4758 S/E AGUA SANTA HT1 4759 S/E AGUA SANTA HT1 4760 S/E AGUA SANTA HT1 4761 S/E AGUA SANTA HT1 4762 S/E AGUA SANTA HT1 4763 S/E AGUA SANTA HT1 4764 S/E AGUA SANTA HT1 4765 S/E AGUA SANTA HT1 4766 S/E AGUA SANTA HT1 4767 S/E AGUA SANTA HT1 4768 S/E AGUA SANTA HT1 4769 S/E AGUA SANTA HT1 4770 S/E AGUA SANTA HT1 4771 S/E AGUA SANTA HT1 4772 S/E AGUA SANTA HT1 4773 S/E AGUA SANTA HT1 4774 S/E AGUA SANTA HT1 4775 S/E AGUA SANTA HT1 4776 S/E AGUA SANTA HT1 4777 S/E AGUA SANTA HT1 4778 S/E AGUA SANTA HT1 4779 S/E AGUA SANTA HT1 4780 S/E AGUA SANTA HT1 4781 S/E AGUA SANTA HT1 4782 S/E AGUA SANTA HT1 4783 S/E AGUA SANTA HT1 4784 S/E AGUA SANTA HT1 4785 S/E AGUA SANTA HT1 4786 S/E AGUA SANTA HT1 4787 S/E AGUA SANTA HT1 4788 S/E AGUA SANTA HT1 4789 S/E AGUA SANTA HT1 4790 S/E AGUA SANTA HT1 4791 S/E AGUA SANTA HT1 4792 S/E AGUA SANTA HT1 4793 S/E AGUA SANTA HT1 4794 S/E AGUA SANTA HT1 4795 S/E AGUA SANTA HT1 4796 S/E AGUA SANTA HT1 4797 S/E AGUA SANTA HT1 4798 S/E AGUA SANTA HT1 4799 S/E AGUA SANTA HT1 4800 S/E AGUA SANTA HT1 4801 S/E AGUA SANTA HT1 4802 S/E AGUA SANTA HT1 4803 S/E AGUA SANTA HT1 4804 S/E AGUA SANTA HT1 4805 S/E AGUA SANTA HT1 4806 S/E AGUA SANTA HT1 4807 S/E AGUA SANTA HT1 4808 S/E AGUA SANTA HT1 4809 S/E AGUA SANTA HT1 4810 S/E AGUA SANTA HT1 4811 S/E AGUA SANTA HT1 4812 S/E AGUA SANTA HT1 4813 S/E AGUA SANTA HT1 4814 S/E AGUA SANTA HT1 4815 S/E AGUA SANTA HT1 4816 S/E AGUA SANTA HT1 4817 S/E AGUA SANTA HT1 4818 S/E AGUA SANTA HT1 4819 S/E AGUA SANTA HT1 4820 S/E AGUA SANTA HT1 4821 S/E AGUA SANTA HT1 4822 S/E AGUA SANTA HT1 4823 S/E AGUA SANTA HT1 4824 S/E AGUA SANTA HT1 4825 S/E AGUA SANTA HT1 4826 S/E AGUA SANTA HT1 4827 S/E AGUA SANTA HT1 4828 S/E AGUA SANTA HT1 4829 S/E AGUA SANTA HT1 4830 S/E AGUA SANTA HT1 4831 S/E AGUA SANTA HT1 4832 S/E AGUA SANTA HT1 4833 S/E AGUA SANTA HT1 4834 S/E AGUA SANTA HT1 4835 S/E AGUA SANTA HT1 4836 S/E AGUA SANTA HT1 4837 S/E AGUA SANTA HT1 4838 S/E AGUA SANTA HT1 4839 S/E AGUA SANTA HT1 4840 S/E AGUA SANTA HT1 4841 S/E AGUA SANTA HT1 4842 S/E AGUA SANTA HT1 4843 S/E AGUA SANTA HT1 4844 S/E AGUA SANTA HT1 4845 S/E AGUA SANTA HT1 4846 S/E AGUA SANTA HT1 4847 S/E AGUA SANTA HT1 4848 S/E AGUA SANTA HT1 4849 S/E AGUA SANTA HT1 4850 S/E AGUA SANTA HT1 4851 S/E AGUA SANTA HT1 4852 S/E AGUA SANTA HT1 4853 S/E AGUA SANTA HT1 4854 S/E AGUA SANTA HT1 4855 S/E AGUA SANTA HT1 4856 S/E AGUA SANTA HT1 4857 S/E AGUA SANTA HT1 4858 S/E AGUA SANTA HT1 4859 S/E AGUA SANTA HT1 4860 S/E AGUA SANTA HT1 4861 S/E AGUA SANTA HT1 4862 S/E AGUA SANTA HT1 4863 S/E AGUA SANTA HT1 4864 S/E AGUA SANTA HT1 4865 S/E AGUA SANTA HT1 4866 S/E AGUA SANTA HT1 4867 S/E AGUA SANTA HT1 4868 S/E AGUA SANTA HT1 4869 S/E AGUA SANTA HT1 4870 S/E AGUA SANTA HT1 4871 S/E AGUA SANTA HT1 4872 S/E AGUA SANTA HT1 4873 S/E AGUA SANTA HT1 4874 S/E AGUA SANTA HT1 4875 S/E AGUA SANTA HT1 4876 S/E AGUA SANTA HT1 4877 S/E AGUA SANTA HT1 4878 S/E AGUA SANTA HT1 4879 S/E AGUA SANTA HT1 4880 S/E AGUA SANTA HT1 4881 S/E AGUA SANTA HT1 4882 S/E AGUA SANTA HT1 4883 S/E AGUA SANTA HT1 4884 S/E AGUA SANTA HT1 4885 S/E AGUA SANTA HT1 4886 S/E AGUA SANTA HT1 4887 S/E AGUA SANTA HT1 4888 S/E AGUA SANTA HT1 4889 S/E AGUA SANTA HT1 4890 S/E AGUA SANTA HT1 4891 S/E AGUA SANTA HT1 4892 S/E AGUA SANTA HT1 4893 S/E AGUA SANTA HT1 4894 S/E AGUA SANTA HT1 4895 S/E AGUA SANTA HT1 4896 S/E AGUA SANTA HT1 4897 S/E AGUA SANTA HT1 4898 S/E AGUA SANTA HT1 4899 S/E AGUA SANTA HT1 4900 S/E AGUA SANTA HT1 4901 S/E AGUA SANTA HT1 4902 S/E AGUA SANTA HT1 4903 S/E AGUA SANTA HT1 4904 S/E AGUA SANTA HT1 4905 S/E AGUA SANTA HT1 4906 S/E AGUA SANTA HT1 4907 S/E AGUA SANTA HT1 4908 S/E AGUA SANTA HT1 4909 S/E AGUA SANTA HT1 4910 S/E AGUA SANTA HT1 4911 S/E AGUA SANTA HT1 4912 S/E AGUA SANTA HT1 4913 S/E AGUA SANTA HT1 4914 S/E AGUA SANTA HT1 4915 S/E AGUA SANTA HT1 4916 S/E AGUA SANTA HT1 4917 S/E AGUA SANTA HT1 4918 S/E AGUA SANTA HT1 4919 S/E AGUA SANTA HT1 4920 S/E AGUA SANTA HT1 4921 S/E AGUA SANTA HT1 4922 S/E AGUA SANTA HT1 4923 S/E AGUA SANTA HT1 4924 S/E AGUA SANTA HT1 4925 S/E AGUA SANTA HT1 4926 S/E AGUA SANTA HT1 4927 S/E AGUA SANTA HT1 4928 S/E AGUA SANTA HT1 4929 S/E AGUA SANTA HT1 4930 S/E AGUA SANTA HT1 4931 S/E AGUA SANTA HT1 4932 S/E AGUA SANTA HT1 4933 S/E AGUA SANTA HT1 4934 S/E AGUA SANTA HT1 4935 S/E AGUA SANTA HT1 4936 S/E AGUA SANTA HT1 4937 S/E AGUA SANTA HT1 4938 S/E AGUA SANTA HT1 4939 S/E AGUA SANTA HT1 4940 S/E AGUA SANTA HT1 4941 S/E AGUA SANTA HT1 4942 S/E AGUA SANTA HT1 4943 S/E AGUA SANTA HT1 4944 S/E AGUA SANTA HT1 4945 S/E AGUA SANTA HT1 4946 S/E AGUA SANTA HT1 4947 S/E AGUA SANTA HT1 4948 S/E AGUA SANTA HT1 4949 S/E AGUA SANTA HT1 4950 S/E AGUA SANTA HT1 4951 S/E AGUA SANTA HT1 4952 S/E AGUA SANTA HT1 4953 S/E AGUA SANTA HT1 4954 S/E AGUA SANTA HT1 4955 S/E AGUA SANTA HT1 4956 S/E AGUA SANTA HT1 4957 S/E AGUA SANTA HT1 4958 S/E AGUA SANTA HT1 4959 S/E AGUA SANTA HT1 4960 S/E AGUA SANTA HT1 4961 S/E AGUA SANTA HT1 4962 S/E AGUA SANTA HT1 4963 S/E AGUA SANTA HT1 4964 S/E AGUA SANTA HT1 4965 S/E AGUA SANTA HT1 4966 S/E AGUA SANTA HT1 4967 S/E AGUA SANTA HT1 4968 S/E AGUA SANTA HT1 4969 S/E AGUA SANTA HT1 4970 S/E AGUA SANTA HT1 4971 S/E AGUA SANTA HT1 4972 S/E AGUA SANTA HT1 4973 S/E AGUA SANTA HT1 4974 S/E AGUA SANTA HT1 4975 S/E AGUA SANTA HT1 4976 S/E AGUA SANTA HT1 4977 S/E AGUA SANTA HT1 4978 S/E AGUA SANTA HT1 4979 S/E AGUA SANTA HT1 4980 S/E AGUA SANTA HT1 4981 S/E AGUA SANTA HT1 4982 S/E AGUA SANTA HT1 4983 S/E AGUA SANTA HT1 4984 S/E AGUA SANTA HT1 4985 S/E AGUA SANTA HT1 4986 S/E AGUA SANTA HT1 4987 S/E AGUA SANTA HT1 4988 S/E AGUA SANTA HT1 4989 S/E AGUA SANTA HT1 4990 S/E AGUA SANTA HT1 4991 S/E AGUA SANTA HT1 4992 S/E AGUA SANTA HT1 4993 S/E AGUA SANTA HT1 4994 S/E AGUA SANTA HT1 4995 S/E AGUA SANTA HT1 4996 S/E AGUA SANTA HT1 4997 S/E AGUA SANTA HT1 4998 S/E AGUA SANTA HT1 4999 S/E AGUA SANTA HT1 5000 S/E AGUA SANTA HT1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizaron trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E seleccionada.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconectar para los paflos seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 09:00	09-12-24 17:00	09-12-24 09:38	09-12-24 18:42	
202423490	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	799	S/E SAN FELIPE	15416 S/E SAN FELIPE HT1 15417 S/E SAN FELIPE HT1 15418 S/E SAN FELIPE HT1 15419 S/E SAN FELIPE HT1 15420 S/E SAN FELIPE HT1 15421 S/E SAN FELIPE HT1 15422 S/E SAN FELIPE HT1 15423 S/E SAN FELIPE HT1 15424 S/E SAN FELIPE HT1 15425 S/E SAN FELIPE HT1 15426 S/E SAN FELIPE HT1 15427 S/E SAN FELIPE HT1 15428 S/E SAN FELIPE HT1 15429 S/E SAN FELIPE HT1 15430 S/E SAN FELIPE HT1 15431 S/E SAN FELIPE HT1 15432 S/E SAN FELIPE HT1 15433 S/E SAN FELIPE HT1 15434 S/E SAN FELIPE HT1 15435 S/E SAN FELIPE HT1 15436 S/E SAN FELIPE HT1 15437 S/E SAN FELIPE HT1 15438 S/E SAN FELIPE HT1 15439 S/E SAN FELIPE HT1 15440 S/E SAN FELIPE HT1 15441 S/E SAN FELIPE HT1 15442 S/E SAN FELIPE HT1 15443 S/E SAN FELIPE HT1 15444 S/E SAN FELIPE HT1 15445 S/E SAN FELIPE HT1 15446 S/E SAN FELIPE HT1 15447 S/E SAN FELIPE HT1 15448 S/E SAN FELIPE HT1 15449 S/E SAN FELIPE HT1 15450 S/E SAN FELIPE HT1 15451 S/E SAN FELIPE HT1 15452 S/E SAN FELIPE HT1 15453 S/E SAN FELIPE HT1 15454 S/E SAN FELIPE HT1 15455 S/E SAN FELIPE HT1 15456 S/E SAN FELIPE HT1 15457 S/E SAN FELIPE HT1 15458 S/E SAN FELIPE HT1 15459 S/E SAN FELIPE HT1 15460 S/E SAN FELIPE HT1 15461 S/E SAN FELIPE HT1 15462 S/E SAN FELIPE HT1 15463 S/E SAN FELIPE HT1 15464 S/E SAN FELIPE HT1 15465 S/E SAN FELIPE HT1 15466 S/E SAN FELIPE HT1 15467 S/E SAN FELIPE HT1 15468 S/E SAN FELIPE HT1 15469 S/E SAN FELIPE HT1 15470 S/E SAN FELIPE HT1 15471 S/E SAN FELIPE HT1 15472 S/E SAN FELIPE HT1 15473 S/E SAN FELIPE HT1 15474 S/E SAN FELIPE HT1 15475 S/E SAN FELIPE HT1 15476 S/E SAN FELIPE HT1 15477 S/E SAN FELIPE HT1 15478 S/E SAN FELIPE HT1 15479 S/E SAN FELIPE HT1 15480 S/E SAN FELIPE HT1 15481 S/E SAN FELIPE HT1 15482 S/E SAN FELIPE HT1 15483 S/E SAN FELIPE HT1 15484 S/E SAN FELIPE HT1 15485 S/E SAN FELIPE HT1 15486 S/E SAN FELIPE HT1 15487 S/E SAN FELIPE HT1 15488 S/E SAN FELIPE HT1 15489 S/E SAN FELIPE HT1 15490 S/E SAN FELIPE HT1 15491 S/E SAN FELIPE HT1 15492 S/E SAN FELIPE HT1 15493 S/E SAN FELIPE HT1 15494 S/E SAN FELIPE HT1 15495 S/E SAN FELIPE HT1 15496 S/E SAN FELIPE HT1 15497 S/E SAN FELIPE HT1 15498 S/E SAN FELIPE HT1 15499 S/E SAN FELIPE HT1 15500 S/E SAN FELIPE HT1 15501 S/E SAN FELIPE HT1 15502 S/E SAN FELIPE HT1 15503 S/E SAN FELIPE HT1 15504 S/E SAN FELIPE HT1 15505 S/E SAN FELIPE HT1 15506 S/E SAN FELIPE HT1 15507 S/E SAN FELIPE HT1 15508 S/E SAN FELIPE HT1 15509 S/E SAN FELIPE HT1 15510 S/E SAN FELIPE HT1 15511 S/E SAN FELIPE HT1 15512 S/E SAN FELIPE HT1 15513 S/E SAN FELIPE HT1 15514 S/E SAN FELIPE HT1 15515 S/E SAN FELIPE HT1 15516 S/E SAN FELIPE HT1 15517 S/E SAN FELIPE HT1 15518 S/E SAN FELIPE HT1 15519 S/E SAN FELIPE HT1 15520 S/E SAN FELIPE HT1 15521 S/E SAN FELIPE HT1 15522 S/E SAN FELIPE HT1 15523 S/E SAN FELIPE HT1 15524 S/E SAN FELIPE HT1 15525 S/E SAN FELIPE HT1 15526 S/E SAN FELIPE HT1 15527 S/E SAN FELIPE HT1 15528 S/E SAN FELIPE HT1 15529 S/E SAN FELIPE HT1 15530 S/E SAN FELIPE HT1 15531 S/E SAN FELIPE HT1 15532 S/E SAN FELIPE HT1 15533 S/E SAN FELIPE HT1 15534 S/E SAN FELIPE HT1 15535 S/E SAN FELIPE HT1 15536 S/E SAN FELIPE HT1 15537 S/E SAN FELIPE HT1 15538 S/E SAN FELIPE HT1 15539 S/E SAN FELIPE HT1 15540 S/E SAN FELIPE HT1 15541 S/E SAN FELIPE HT1 15542 S/E SAN FELIPE HT1 15543 S/E SAN FELIPE HT1 15544 S/E SAN FELIPE HT1 15545 S/E SAN FELIPE HT1 15546 S/E SAN FELIPE HT1 15547 S/E SAN FELIPE HT1 15548 S/E SAN FELIPE HT1 15549 S/E SAN FELIPE HT1 15550 S/E SAN FELIPE HT1 15551 S/E SAN FELIPE HT1 15552 S/E SAN FELIPE HT1 15553 S/E SAN FELIPE HT1 15554 S/E SAN FELIPE HT1 15555 S/E SAN FELIPE HT1 15556 S/E SAN FELIPE HT1 15557 S/E SAN FELIPE HT1 15558 S/E SAN FELIPE HT1 15559 S/E SAN FELIPE HT1 15560 S/E SAN FELIPE HT1 15561 S/E SAN FELIPE HT1 15562 S/E SAN FELIPE HT1 15563 S/E SAN FELIPE HT1 15564 S/E SAN FELIPE HT1 15565 S/E SAN FELIPE HT1 15566 S/E SAN FELIPE HT1 15567 S/E SAN FELIPE HT1 15568 S/E SAN FELIPE HT1 15569 S/E SAN FELIPE HT1 15570 S/E SAN FELIPE HT1 15571 S/E SAN FELIPE HT1 15572 S/E SAN FELIPE HT1 15573 S/E SAN FELIPE HT1 15574 S/E SAN FELIPE HT1 15575 S/E SAN FELIPE HT1 15576 S/E SAN FELIPE HT1 15577 S/E SAN FELIPE HT1 15578 S/E SAN FELIPE HT1 15579 S/E SAN FELIPE HT1 15580 S/E SAN FELIPE HT1 15581 S/E SAN FELIPE HT1 15582 S/E SAN FELIPE HT1 15583 S/E SAN FELIPE HT1 15584 S/E SAN FELIPE HT1 15585 S/E SAN FELIPE HT1 15586 S/E SAN FELIPE HT1 15587 S/E SAN FELIPE HT1 15588 S/E SAN FELIPE HT1 15589 S/E SAN FELIPE HT1 15590 S/E SAN FELIPE HT1 15591 S/E SAN FELIPE HT1 15592 S/E SAN FELIPE HT1 15593 S/E SAN FELIPE HT1 15594 S/E SAN FELIPE HT1 15595 S/E SAN FELIPE HT1 15596 S/E SAN FELIPE HT1 15597 S/E SAN FELIPE HT1 15598 S/E SAN FELIPE HT1 15599 S/E SAN FELIPE HT1 15600 S/E SAN FELIPE HT1 15601 S/E SAN FELIPE HT1 15602 S/E SAN FELIPE HT1 15603 S/E SAN FELIPE HT1 15604 S/E SAN FELIPE HT1 15605 S/E SAN FELIPE HT1 15606 S/E SAN FELIPE HT1 15607 S/E SAN FELIPE HT1 15608 S/E SAN FELIPE HT1 15609 S/E SAN FELIPE HT1 15610 S/E SAN FELIPE HT1 15611 S/E SAN FELIPE HT1 15612 S/E SAN FELIPE HT1 15613 S/E SAN FELIPE HT1 15614 S/E SAN FELIPE HT1 15615 S/E SAN FELIPE HT1 15616 S/E SAN FELIPE HT1 15617 S/E SAN FELIPE HT1 15618 S/E SAN FELIPE HT1 15619 S/E SAN FELIPE HT1 15620 S/E SAN FELIPE HT1 15621 S/E SAN FELIPE HT1 15622 S/E SAN FELIPE HT1 15623 S/E SAN FELIPE HT1 15624 S/E SAN FELIPE HT1 15625 S/E SAN FELIPE HT1 15626 S/E SAN FELIPE HT1 15627 S/E SAN FELIPE HT1 15628 S/E SAN FELIPE HT1 15629 S/E SAN FELIPE HT1 15630 S/E SAN FELIPE HT1 15631 S/E SAN FELIPE HT1 15632 S/E SAN FELIPE HT1 15633 S/E SAN FELIPE HT1 15634 S/E SAN FELIPE HT1 15635 S/E SAN FELIPE HT1 15636 S/E SAN FELIPE HT1 15637 S/E SAN FELIPE HT1 15638 S/E SAN FELIPE HT1 15639 S/E SAN FELIPE HT1 15640 S/E SAN FELIPE HT1 15641 S/E SAN FELIPE HT1 15642 S/E SAN FELIPE HT1 15643 S/E SAN FELIPE HT1 15644 S/E SAN FELIPE HT1 15645 S/E SAN FELIPE HT1 15646 S/E SAN FELIPE HT1 15647 S/E SAN FELIPE HT1 15648 S/E SAN FELIPE HT1 15649 S/E SAN FELIPE HT1 15650 S/E SAN FELIPE HT1 15651 S/E SAN FELIPE HT1 15652 S/E SAN FELIPE HT1 15653 S/E SAN FELIPE HT1 15654 S/E SAN FELIPE HT1 15655 S/E SAN FELIPE HT1 15656 S/E SAN FELIPE HT1 15657 S/E SAN FELIPE HT1 15658 S/E SAN FELIPE HT1 15659 S/E SAN FELIPE HT1 15660 S/E SAN FELIPE HT1 15661 S/E SAN FELIPE HT1 15662 S/E SAN FELIPE HT1 15663 S/E SAN FELIPE HT1 15664 S/E SAN FELIPE HT1 15665 S/E SAN FELIPE HT1 15666 S/E SAN FELIPE HT1 15667 S/E SAN FELIPE HT1 15668 S/E SAN FELIPE HT1 15669 S/E SAN FELIPE HT1 15670 S/E SAN FELIPE HT1 15671 S/E SAN FELIPE HT1 15672 S/E SAN FELIPE HT1 15673 S/E SAN FELIPE HT1 15674 S/E SAN FELIPE HT1 15675 S/E SAN FELIPE HT1 15676 S/E SAN FELIPE HT1 15677 S/E SAN FELIPE HT1 15678 S/E SAN FELIPE HT1 15679 S/E SAN FELIPE HT1 15680 S/E SAN FELIPE HT1 15681 S/E SAN FELIPE HT1 15682 S															

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 27-12-2024 13:20:35
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 313
Total registros Subestación: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123370	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	2839	S/E CONDONES	22344	PA S/E CONDONES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Condones: Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC71 existentes, Diagrama y demontaje del B0171-2 existente, reducción Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Palo J1 S/E Condones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Condones: Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC71 existentes, Diagrama y demontaje del B0171-2 existente, reducción Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado-Montaje de nuevos desconectadores B080T1-2 y B09T1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condones DS 418, NUP 878. Restricciones: Condones: S212 No recomendar. Bloques de jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 20:00
2024122400	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1819	S/E CONDONES	22345	PA S/E CONDONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Condones: Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC71 existentes, Diagrama y demontaje del B0171-2 existente, reducción Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Palo J2 S/E Condones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Condones: Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TC71 existentes, Diagrama y demontaje del B0171-2 existente, reducción Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado-Montaje de nuevos desconectadores B080T1-2 y B09T1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condones DS 418, NUP 878. Restricciones: Condones: S212 No recomendar. Bloques de jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 20:00
2024122766	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Parinas: Trabajo Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Buzaro Palo K3). Trabajos Generales: Remover Cables CVCES nuevo Palo K6. Trabajos Generales de MODIFICAR nuevo PABO K6.	Bajo	Actividades: S/E Parinas: Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Buzaro Palo K3). Trabajos Generales: Remover Cables CVCES nuevo Palo K6. Trabajos Generales de MODIFICAR nuevo PABO K6. Restricciones: Parinas: S2K5 No recomendar instalaciones en Riesgo: Reactor G2, 500 KV Parinas o Palo Cent. Diag: DK2S-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 fuente: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29
2024123340	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOTRANSOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2209	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H5	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado mecánico de aislación 17 110 KV Rio Salado. Límite: Trabajos realizados por Cubetas. Condiciones requeridas: No recomendar S21K5 S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo en bipo ya que se ejecuta en instalaciones de torres.	Trabajos con exposición diaria entre las 08:00 y 18:00.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	15-12-24 18:00	11-12-24 08:33	16-12-24 08:11
2024123292	Subestación	Ejecución Exitosa	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 limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP1808"Ampliación S/E La Ronda". La pretensión de Palo AT. Trabajo bajo de patio AT, accesorios canalizaciones, instalación de malla tierra, refuerzo y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Aptoma.	Riesgo medio y controlado.	No existe afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recuperación del S282 y S285 de SE San Fernando y la precaución operacional de no recomendar el S28T2 de SE San Vicente de Tr.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 07:58	09-12-24 18:14
2024123297	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3	Obras Civiles	Sin limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP1808"Ampliación S/E La Ronda". La pretensión de Palo AT. Trabajo bajo de patio AT, accesorios canalizaciones, instalación de malla tierra, refuerzo y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Aptoma.	Riesgo medio y controlado.	No existe afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recuperación de los interruptores S212, S2C2, y S2C3 de SE La Ronda, además de la precaución operacional de no recomendar el S2C1T1 de SE La Ronda. Se avisa S200 informativa T2.2 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 07:58	09-12-24 18:13
2024125423	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGAROBAL	34980 34981	S/E ALGAROBAL J20 [3N_REVISION] S/E ALGAROBAL J21 [3N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo de Anclaje, tendido y conexiones entre taladros dentro de la sala de la misma. Zedada de fibra y Suelo.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	14-12-24 18:00	11-12-24 08:37	14-12-24 18:30
2024123377	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	17906 22442 22443	S/E EL TESORO J20 120 KV S/E EL TESORO IT1 S/E EL TESORO IT2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideren todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE El Tesoro: Señalador y No recomendar S21T7, S21T2, S212. S/E Centinela: Señalador y No Recomendar S21A1 S2105.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:45	09-12-24 15:35
2024125421	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGAROBAL	34980 34981	S/E ALGAROBAL J20 [3N_REVISION] S/E ALGAROBAL J21 [3N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo de tendido en suelo de la Fibra óptica, amolado definitivo, Función e instalación de malla con la fibra que va a la Sala de la Diagrama 4.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	14-12-24 18:00	10-12-24 10:09	14-12-24 18:30
2024123503	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEDU SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16720	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J3	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación equipos primaria patio 220 KV, marcas de barras y líneas en S/E Paposo. Trabajos realizados por Transmiste. Condiciones requeridas: No recomendar S213 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo en bipo ya que se ejecuta en instalaciones de torres.	Lavado de aislación equipos primaria patio 220 KV, marcas de barras y líneas en S/E Paposo. Trabajos realizados por Transmiste. Condiciones requeridas: No recomendar S213 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 06:09	09-12-24 16:00
2024123541	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	511 1631	BA S/E PAPOSO 220KV BPT BA S/E PAPOSO 220KV BPT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primaria patio 220KV palos J1, J2, J3, ITG1, ITG2 y marcas de barra y línea.	Bajo	Restricciones: Subestación Paposo, S211, S212, S213 con bloqueo a la recomenación. Subestación Paposo, S2101, S2102, S2103, S2104 con bloqueo a la recomenación. Subestación Paposo, S21T1 con bloqueo a la recomenación. Subestación Tap Tuhil, S2A1 con bloqueo a la recomenación. Subestación Caltaypax, S211 con bloqueo a la recomenación. Subestación Francisco, S213 con bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Paposo o Barra 220 KV, Sección 2-Paposo o Palo Seccionador J05-Paposo o Sempalo Transformación J102-Paposo o Sempalo Transformación J102-Paposo o 1.220KV PAB 345-CVC, C1 o 1.220KV PAB 345-CVC, C1. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 17:30
2024123640	Subestación	Ejecución Exitosa	SETEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	23401	PA S/E PAPOSO IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere No Recomendar S21T3 de S/E Paposo a voluntad de Transferir por faenas de lavado de aislación equipos primaria patio 220KV palos J1, J2, J3, ITG1, ITG2 y marcas de barra y línea en S/E Paposo.	Riesgo controlado por Transmiste.	Faenas coordinadas con Transmiste, con aviso de suspensión diaria. (SODI 13009 Transmiste, registro interno 375).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	10-12-24 18:00	09-12-24 05:55	09-12-24 16:58
2024123956	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	357	PAN DE AZÚCAR 220V/110/13,8 KV 150KV AT10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar: AT8-10 - 1) Revisión circuito de medición de corrientes en protección B71 sistema 42 GE T80. Corrección de alambreado en caso de ser necesario. Avaria M2 N° 10093940 (CM 3047588). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 10 220V/110KV-P. Azúcar o Palo Cent. Diag. 1.013-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T23. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T1. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T10. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre B78 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:00	09-12-24 19:00
2024123957	Subestación	Ejecución Exitosa	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 limitación	Bloqueo de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar: AT8-10 - 1) Revisión circuito de medición de corrientes en protección B71 sistema 42 GE T80. Corrección de alambreado en caso de ser necesario. Avaria M2 N° 10093940 (CM 3047588). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 10 220V/110KV-P. Azúcar o Palo Cent. Diag. 1.013-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T23. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T1. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T10. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre B78 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:00	09-12-24 19:00
2024123958	Subestación	Ejecución Exitosa	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 limitación	Bloques de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar: AT8-10 - 1) Revisión circuito de medición de corrientes en protección B71 sistema 42 GE T80. Corrección de alambreado en caso de ser necesario. Avaria M2 N° 10093940 (CM 3047588). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 10 220V/110KV-P. Azúcar o Palo Cent. Diag. 1.013-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T23. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T1. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S21T10. Subestación P. Azúcar, AT8 N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre B78 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:00	09-12-24 19:00
2024125412	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGAROBAL	34980 34981	S/E ALGAROBAL J20 [3N_REVISION] S/E ALGAROBAL J21 [3N_REVISION]	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajo de excavación manual instalación de cámara prefabricada y banco ductos a estructura existente de la Diagrama 4.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar el trabajo.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	14-12-24 18:00	12-12-24 08:57	14-12-24 18:30
2024124043	Subestación	Ejecución Exitosa	ENAREX S.A.	1744	Descenso n	Origen Interno	Programada	1902	S/E MILLONES	22710	S/E MILLONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	MPP a interruptor S2 H4 y cambio de línea aérea (conductores) de alimentación a S/E Buses de 110 KV, desde est. A13 a est. A-14.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En SE Millones: Alberto S21R1, B09H-1 y B09H-2. Corrado B09H-21. S/E CO Enare: Alberto S201, S202, B09T1, B09T2 y B09T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:05	09-12-24 17:07
2024124083	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEDU DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Descenso n	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	21417	PA S/E DON GOYO J81	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos para repuntamiento a palo J81 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto S21R1, B09H-1 y B09H-2 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo en bipo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para repuntamiento a palo J81 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto S21R1, B09H-1 y B09H-2 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 20:00	09-12-24 10:34	10-12-24 09:00
2024124097	Subestación	Ejecución Exitosa	ENAREX S.A.	363	Descenso n	Origen Interno	Programada	1828	S/E CENTRAL DIESEL ENAREX	17823 24029 24030	S/E CENTRAL DIESEL ENAREX 110 KV BP S/E CENTRAL DIESEL ENAREX D2 S/E CENTRAL DIESEL ENAREX D2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	MPP a interruptor S2 H4 y cambio de línea aérea (conductores) de alimentación a S/E Buses de 110 KV, desde est. A13 a est. A-14.	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Millones: Alberto S21R1, B09H-1 y B09H-2. Corrado B09H-21. S/E CO Enare: Alberto S201, S202, B09T1, B09T2 y B09T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:05	09-12-24 17:07

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 27-12-2024 13:20:35
Estación: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 313
Total registros Subestación: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120265	Subestación	Ejecución Extensa	COBURN S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2362	S/E PARINAS	33858	PA S/E PARINAS 120 [20_REVISON]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Desconectar Completa de la línea circuito N°2 de Horiente Norte - Parinas 220KV, está medidora la apertura de los de los siguientes equipos: S/E Horiente Norte: Apertura de los interruptores 5217 - 5218 Apertura de los desconectores 89102-1,89103-2,89103-3,89103-4 Y 89103-5 Cerrar Desconector 89110-3T	No posee riesgo a la instalación.	Trabajo de Silencio: requiere Desconectar Completa de la línea circuito N°2 de Horiente Norte - Parinas 220 KV, (desconector de pafos 102 - 111	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	14-12-24 18:00	09-12-24 09:28	12-12-24 14:35	
2024121459	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHAMRIA	2431	S/E CHAMRIA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- S/E Chamria: Montaje de estructura, montaje de nuevo TTCC B4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente del pafio B4 de S/E Chamria, NUP 4989	Bajo	Actividades: S/E Chamria: Montaje de estructuras, montaje de nuevo TTCC B4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. Condiciones: Pafio Línea UBDA, CHA-Cabero, indistinguible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Pafio Línea UBDA, CHA-Cabero. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 11:31	10-12-24 00:29	
2024121460	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHAMRIA	1655	BA S/E CHAMRIA 66KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- S/E Chamria: Montaje de estructura, montaje de nuevo TTCC B4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente del pafio B4 de S/E Chamria, NUP 4989	Bajo	Actividades: S/E Chamria: Montaje de estructuras, montaje de nuevo TTCC B4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. Condiciones: Pafio Línea UBDA, CHA-Cabero, indistinguible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Pafio Línea UBDA, CHA-Cabero. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 11:31	09-12-24 17:55	
2024121561	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELA	33720	PA S/E CENTELA .H	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de Configuración de automotismo para transferir función 79 (protección automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en solo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyenda Descriptiva en IED. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el pafio II, el controlador de pafio CV10 y la protección P51 y P52 (de forma alternas) y la SOB del pafio .H.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre si con los SDs 20241215477, 20241215544, 20241215557, 20241215564, 20241215566, 20241215573, 20241215575, 20241215574, 20241215575 los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un pafio a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	13-12-24 18:00	11-12-24 16:52	13-12-24 21:20	
2024121564	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELA	33721	PA S/E CENTELA .IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de Configuración de automotismo para transferir función 79 (protección automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en solo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyenda Descriptiva en IED. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el pafio II, el controlador de pafio CV10 y la SOB del pafio .IS.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre si con los SDs 20241215477, 20241215544, 20241215557, 20241215564, 20241215566, 20241215573, 20241215574, 20241215575 los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un pafio a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 09:25	13-12-24 21:20	
2024121567	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTUAS	69491, 69492, 69493, 69494, 69495, 69496, 69497, 69498, 69499, 69500, 69501, 69502, 69503, 69504, 69505, 69506, 69507, 69508, 69509, 69510, 69511, 69512, 69513, 69514, 69515, 69516, 69517, 69518, 69519, 69520, 69521, 69522, 69523, 69524, 69525, 69526, 69527, 69528, 69529, 69530, 69531, 69532, 69533, 69534, 69535, 69536, 69537, 69538, 69539, 69540, 69541, 69542, 69543, 69544, 69545, 69546, 69547, 69548, 69549, 69550, 69551, 69552, 69553, 69554, 69555, 69556, 69557, 69558, 69559, 69560, 69561, 69562, 69563, 69564, 69565, 69566, 69567, 69568, 69569, 69570, 69571, 69572, 69573, 69574, 69575, 69576, 69577, 69578, 69579, 69580, 69581, 69582, 69583, 69584, 69585, 69586, 69587, 69588, 69589, 69590, 69591, 69592, 69593, 69594, 69595, 69596, 69597, 69598, 69599, 69600, 69601, 69602, 69603, 69604, 69605, 69606, 69607, 69608, 69609, 69610, 69611, 69612, 69613, 69614, 69615, 69616, 69617, 69618, 69619, 69620, 69621, 69622, 69623, 69624, 69625, 69626, 69627, 69628, 69629, 69630, 69631, 69632, 69633, 69634, 69635, 69636, 69637, 69638, 69639, 69640, 69641, 69642, 69643, 69644, 69645, 69646, 69647, 69648, 69649, 69650, 69651, 69652, 69653, 69654, 69655, 69656, 69657, 69658, 69659, 69660, 69661, 69662, 69663, 69664, 69665, 69666, 69667, 69668, 69669, 69670, 69671, 69672, 69673, 69674, 69675, 69676, 69677, 69678, 69679, 69680, 69681, 69682, 69683, 69684, 69685, 69686, 69687, 69688, 69689, 69690, 69691, 69692, 69693, 69694, 69695, 69696, 69697, 69698, 69699, 69700, 69701, 69702, 69703, 69704, 69705, 69706, 69707, 69708, 69709, 69710, 69711, 69712, 69713, 69714, 69715, 69716, 69717, 69718, 69719, 69720, 69721, 69722, 69723, 69724, 69725, 69726, 69727, 69728, 69729, 69730, 69731, 69732, 69733, 69734, 69735, 69736, 69737, 69738, 69739, 69740, 69741, 69742, 69743, 69744, 69745, 69746, 69747, 69748, 69749, 69750, 69751, 69752, 69753, 69754, 69755, 69756, 69757, 69758, 69759, 69760, 69761, 69762, 69763, 69764, 69765, 69766, 69767, 69768, 69769, 69770, 69771, 69772, 69773, 69774, 69775, 69776, 69777, 69778, 69779, 69780, 69781, 69782, 69783, 69784, 69785, 69786, 69787, 69788, 69789, 69790, 69791, 69792, 69793, 69794, 69795, 69796, 69797, 69798, 69799, 69800, 69801, 69802, 69803, 69804, 69805, 69806, 69807, 69808, 69809, 69810, 69811, 69812, 69813, 69814, 69815, 69816, 69817, 69818, 69819, 69820, 69821, 69822, 69823, 69824, 69825, 69826, 69827, 69828, 69829, 69830, 69831, 69832, 69833, 69834, 69835, 69836, 69837, 69838, 69839, 69840, 69841, 69842, 69843, 69844, 69845, 69846, 69847, 69848, 69849, 69850, 69851, 69852, 69853, 69854, 69855, 69856, 69857, 69858, 69859, 69860, 69861, 69862, 69863, 69864, 69865, 69866, 69867, 69868, 69869, 69870, 69871, 69872, 69873, 69874, 69875, 69876, 69877, 69878, 69879, 69880, 69881, 69882, 69883, 69884, 69885, 69886, 69887, 69888, 69889, 69890, 69891, 69892, 69893, 69894, 69895, 69896, 69897, 69898, 69899, 69900, 69901, 69902, 69903, 69904, 69905, 69906, 69907, 69908, 69909, 69910, 69911, 69912, 69913, 69914, 69915, 69916, 69917, 69918, 69919, 69920, 69921, 69922, 69923, 69924, 69925, 69926, 69927, 69928, 69929, 69930, 69931, 69932, 69933, 69934, 69935, 69936, 69937, 69938, 69939, 69940, 69941, 69942, 69943, 69944, 69945, 69946, 69947, 69948, 69949, 69950, 69951, 69952, 69953, 69954, 69955, 69956, 69957, 69958, 69959, 69960, 69961, 69962, 69963, 69964, 69965, 69966, 69967, 69968, 69969, 69970, 69971, 69972, 69973, 69974, 69975, 69976, 69977, 69978, 69979, 69980, 69981, 69982, 69983, 69984, 69985, 69986, 69987, 69988, 69989, 69990, 69991, 69992, 69993, 69994, 69995, 69996, 69997, 69998, 69999, 70000, 70001, 70002, 70003, 70004, 70005, 70006, 70007, 70008, 70009, 70010, 70011, 70012, 70013, 70014, 70015, 70016, 70017, 70018, 70019, 70020, 70021, 70022, 70023, 70024, 70025, 70026, 70027, 70028, 70029, 70030, 70031, 70032, 70033, 70034, 70035, 70036, 70037, 70038, 70039, 70040, 70041, 70042, 70043, 70044, 70045, 70046, 70047, 70048, 70049, 70050, 70051, 70052, 70053, 70054, 70055, 70056, 70057, 70058, 70059, 70060, 70061, 70062, 70063, 70064, 70065, 70066, 70067, 70068, 70069, 70070, 70071, 70072, 70073, 70074, 70075, 70076, 70077, 70078, 70079, 70080, 70081, 70082, 70083, 70084, 70085, 70086, 70087, 70088, 70089, 70090, 70091, 70092, 70093, 70094, 70095, 70096, 70097, 70098, 70099, 70100, 70101, 70102, 70103, 70104, 70105, 70106, 70107, 70108, 70109, 70110, 70111, 70112, 70113, 70114, 70115, 70116, 70117, 70118, 70119, 70120, 70121, 70122, 70123, 70124, 70125, 70126, 70127, 70128, 70129, 70130, 70131, 70132, 70133, 70134, 70135, 70136, 70137, 70138, 70139, 70140, 70141, 70142, 70143, 70144, 70145, 70146, 70147, 70148, 70149, 70150, 70151, 70152, 70153, 70154, 70155, 70156, 70157, 70158, 70159, 70160, 70161, 70162, 70163, 70164, 70165, 70166, 70167, 70168, 70169, 70170, 70171, 70172, 70173, 70174, 70175, 70176, 70177, 70178, 70179, 70180, 70181, 70182, 70183, 70184, 70185, 70186, 70187, 70188, 70189, 70190, 70191, 70192, 70193, 70194, 70195, 70196, 70197, 70198, 70199, 70200, 70201, 70202, 70203, 70204, 70205, 70206, 70207, 70208, 70209, 70210, 70211, 70212, 70213, 70214, 70215, 70216, 70217, 70218, 70219, 70220, 70221, 70222, 70223, 70224, 70225, 70226, 70227, 70228, 70229, 70230, 70231, 70232, 70233, 70234, 70235, 70236, 70237, 70238, 70239, 70240, 70241, 70242, 70243, 70244, 70245, 70246, 70247, 70248, 70249, 70250, 70251, 70252, 70253, 70254, 70255, 70256, 70257, 70258, 70259, 70260, 70261, 70262, 70263, 70264, 70265, 70266, 70267, 70268, 70269, 70270, 70271, 70272, 70273, 70274, 70275, 70276, 70277, 70278, 70279, 70280, 70281, 70282, 70283, 70284, 70285, 70286, 70287, 70288, 70289, 70290, 70291, 70292, 70293, 70294, 70295, 70296, 70297, 70298, 70299, 70300, 70301, 70302, 70303, 70304, 70305, 70306, 70307, 70308, 70309, 70310, 70311, 70312, 70313, 70314, 70315, 70316, 70317, 70318, 70319, 70320, 70321, 70322, 70323, 70324, 70325, 70326, 70327, 70328, 70329, 70330, 70331, 70332, 70333, 70334, 70335, 70336, 70337, 70338, 70339, 70340, 70341, 70342, 70343, 70344, 70345, 70346, 70347, 70348, 70349, 70350, 70351, 70352, 70353, 70354, 70355, 70356, 70357, 70358, 70359, 70360, 70361, 70362, 70363, 70364, 70365, 70366, 70367, 70368, 70369, 70370, 70371, 70372, 70373, 70374, 70375, 70376, 70377, 70378, 70379, 70380, 70381, 70382, 70383, 70384, 70385, 70386, 70387, 70388, 70389, 70390, 70391, 70392, 70393, 70394, 70395, 70396, 70397, 70398, 70399, 70400, 70401, 70402, 70403, 70404, 70405, 70406, 70407, 70408, 70409, 70410, 70411, 70412, 70413, 70414, 70415, 70416, 70417, 70418, 70419, 70420, 70421, 70422, 70423, 70424, 70425, 70426, 70427, 70428, 70429, 70430, 70431, 70432, 70433, 70434, 70435, 70436, 70437, 70438, 70439, 70440, 70441, 70442, 70443, 70444, 70445, 70446, 70447, 70448, 70449, 70450, 70451, 70452, 70453, 70454, 70455, 70456, 70457, 70458, 70459, 70460, 70461, 70462, 70463, 70464, 70465, 70466, 70467, 70468, 70469, 70470, 70471, 70472, 70473, 70474, 70475, 70476, 70477, 70478, 70479, 70480, 70481, 70482, 70483, 70484, 70485, 70486, 70487, 70488, 70489, 70490, 70491, 70492, 70493, 70494, 70495, 70496, 70497, 70498, 70499, 70500, 70501, 70502, 70503, 70504, 70505, 70506, 70507, 70508, 70509, 70510, 70511, 70512, 70513, 70514, 70515, 70516, 70517, 70518, 70519, 70520, 70521, 70522, 70523, 70524, 70525, 70526, 70527, 70528, 70529, 70530, 70531, 70532, 70533, 70534, 70535, 70536, 70537, 70538, 70539, 70540, 70541, 70542, 70543, 70544, 70545, 70546, 70547, 70548, 70549, 70550, 70551, 70552, 70553, 70554, 70555, 70556, 70557, 70558, 70559, 70560, 70561, 70562, 70563, 70564, 70565, 70566, 70567, 70568, 70569, 70570, 70571, 70572, 70573, 70574, 70575, 70576, 70577, 70578, 70579, 70580, 70581, 70582, 70583, 70584, 70585, 70586, 70587, 70588, 70589, 70590, 70591, 70592, 70593, 70594, 70595, 70596, 70597, 70598, 70599, 70600, 70601, 70602, 70603, 70604, 70605, 70606, 70607, 70608, 70609, 70610, 70611, 70612, 70613, 70614, 70615, 70616, 70617, 70618, 70619, 70620, 70621, 70622, 70623, 70624, 70625, 70626, 70627, 70628, 70629, 70630, 70631, 70632, 70633, 70634, 70635, 70636, 70637, 70638, 70639, 70640, 70641, 70642, 70643, 70644, 70645, 70646, 70647, 70648, 70649, 70650, 70651, 70652, 70653, 70654, 70655, 70656, 70657, 70658, 70659, 70660, 70661, 70662, 70663, 70664, 70665, 70666, 70667, 70668, 70669, 70670, 70671, 70672, 70673, 70674, 70675, 70676, 70677, 70678, 70679, 70680, 70681, 70682, 70683, 70684, 70685, 70686, 70687, 70688, 70689, 70690, 70691, 70692, 70693, 70694, 70695, 70696, 70697, 70698, 70699, 70700, 70701, 70702, 70703, 70704, 70705, 70706, 70707, 70708, 70709, 70710, 70711, 70712, 70713, 70714, 70715, 70716, 70717, 70718, 70719, 70720, 70721, 70722, 70723, 70724, 70725, 70726, 70727, 70728, 70729, 70730, 70731, 70732, 70733, 70734, 70735, 70736, 70737, 70738, 70739, 70740, 70741, 70742, 70743, 70744, 70745, 70746, 70747, 70748, 70749, 70750, 70751, 70752, 70753, 70754, 70755, 70756, 70757, 70758, 70759, 70760, 70761, 70762, 70763, 70764, 70765, 70766, 70767, 70768, 70769, 70770, 70771, 70772, 70773, 70774, 70775, 70776, 70777, 70778, 70779, 70780, 70781, 70782, 70783, 70784, 70785, 70786, 70787, 70788, 70789, 70790, 70791, 70792, 70793, 70794, 70795, 70796, 70797, 70798, 70799, 70800, 70801, 70802, 70803, 70804, 70805, 70806, 70807, 70808, 70809, 70810, 70811, 70812, 70813, 70814, 70815, 70816, 70817, 70818, 70819, 70820, 70821, 70822, 70823, 70824, 70825, 70826, 70827, 70828, 70829, 70830, 70831, 70832, 70833, 70834, 70835, 70836, 70837, 70838, 70839, 70840, 70841, 70842, 70843, 70844, 70845, 70846, 70847, 70848, 70849, 70850, 70851, 70852, 70853, 70854, 70855, 70856, 7085															

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Contratado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024126295	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	Indice muestre otros: telecomunicacion	SE Parhas Decreto ID_19_04_09_01, Seccionamiento 2x220KV Andes Zaldivar- Certificación de fibra Óptica AES en la Linea 2x220 KV Andes - Nueva Zaldivar- Implica pérdida momentánea de los servicios de telecomunicaciones que opera dicha línea, al igual que el ingreso a las salas electricas de las Subestaciones Andes y Nueva Zaldivar propiedad de AES	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo según los informado por Transelco.	SE Nueva Zaldivar- Desconexión de jumper PQ que llegan a la ODF Linea Andes - N. Zaldivar puentes 1, 2, 3. SE Andes- Desconexión de jumper PQ que llegan a la ODF Linea Andes - N. Zaldivar puentes 1, 2, 3. SE Montemina- Desconexión de jumper PQ que llegan a la ODF Linea Andes y Linea N. Zaldivar puentes 1, 2, 3. SE de cada cabecera.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	10-12-24 18:00	09-12-24 09:57	12-12-24 20:04	
2024126296	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	Indice muestre otros: telecomunicacion	SE Parhas Decreto ID_19_04_09_01, Seccionamiento 2x220KV Andes Zaldivar- Certificación de fibra Óptica AES en la Linea 2x220 KV Andes - Nueva Zaldivar- Implica pérdida momentánea de los servicios de telecomunicaciones que opera dicha línea, al igual que el ingreso a las salas electricas de las Subestaciones Andes y Nueva Zaldivar propiedad de AES	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo según los informado por Transelco.	SE Nueva Zaldivar- Desconexión de jumper PQ que llegan a la ODF Linea Andes - N. Zaldivar puentes 1, 2, 3. SE Andes- Desconexión de jumper PQ que llegan a la ODF Linea Andes - N. Zaldivar puentes 1, 2, 3. SE Montemina- Desconexión de jumper PQ que llegan a la ODF Linea Andes y Linea N. Zaldivar puentes 1, 2, 3. SE de cada cabecera. Asociado a S/E 2024126295.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	10-12-24 18:00	09-12-24 09:57	12-12-24 20:04	
2024126290	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	S/E NUEVA ZALDIVAR	Indice muestre otros: telecomunicacion	SE Parhas Decreto ID_19_04_09_01, Seccionamiento 2x220KV Andes Zaldivar- Verificación, instalación y certificación de fibra Óptica AES en cable de la subestación Nueva Zaldivar, asociadas a las teleprotecciones de la Linea 2x220 KV Nueva Zaldivar - Montemina.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo según lo informado por Transelco.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	12-12-24 18:00	09-12-24 11:09	12-12-24 20:04	
2024115814	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NOROCCIDENTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS JR	19215 S/E TEN GIS JR 19214 S/E TEN GIS JR	Lavado de Adición Lavado de Adición transformador Principal S/E 220 KV 442 MVA R.D Proyecto HM.	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Riesgos a mitigar por parte de Engie de.	Se requiere precaución de no reconectar pallas B y D en S/E Ten.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:03	09-12-24 11:00	
2024122317	Subestación	Ejecución Extensa	SONNEDIR DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1687	S/E DON GOYO	15367 PA S/E DON GOYO D2 24146 PA S/E DON GOYO D4	Lavado de Adición Lavado de Adición a estructura de LT 220 KV Don Goyo- Don Andes. Trabajo realizado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S24 en S/E Don Goyo.	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloques a la recomendación se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	15-12-24 18:00	09-12-24 14:06	16-12-24 06:09	
2024125347	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082 S/E CODEGUA H3 32083 S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo Lavado de Adición de Transform de equipos Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 110 KV Códigoa - Saucel C1 y C2, por trabajos corte y posta de arboles	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Riesgos declarados por empresa Transelco	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 06:02	09-12-24 18:12	
2024122321	Subestación	Ejecución Extensa	SONNEDIR DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1687	S/E DON GOYO	15568 PA S/E DON GOYO D3 24146 PA S/E DON GOYO D5	Lavado de Adición Remplazo de cuerdas en LT 220 KV La Cabaña - Don Goyo y La Cabaña - Tap Tallery - Don Goyo. Trabajo realizado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S25 en S/E Don Goyo.	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloques a la recomendación se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	15-12-24 18:00	10-12-24 09:30	16-12-24 06:09	
2024120541	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA TRANSELCO S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARMACOTA	2234 BA S/E PARMACOTA 220KV BP1 2888 BA S/E PARMACOTA 220KV BP2	Lavado de Adición Se requiere no reconectar Intermittencias (S248, S251, S251, S252,S253) asociados a Barria 220KV de S/E Parmacota por Barria de lavado de adición Trubos 220 KV BP1, C3, Barria de Transferrencia, Marco de Barria Lineas en S/E Parmacota.	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Riesgo bajo y controlado, fuenes de lavado de adición.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajo a realizar dentro del periodo y horarios señalado en Solución. (P1 12293 Registro interno S/E).	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	12-12-24 18:00	10-12-24 08:32	11-12-24 12:00	
2024127020	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	566	S/E CHARRIA	NO Aplica NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo Atención de intermitencia en URT del patio de 500 KV de S/E Charria con el sistema SCADA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Actividades: SE Charria- Investigación y corrección intermitencias en Scada monarwh asociada a URT 0500 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 parará telemetría y telecontrol en Scada Monarwh patio de 500KV por reinicio en URT Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo SCADA Local SE Charria Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo Bajo Bloqueo del cable de tierra. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	11-12-24 18:00	09-12-24 11:03	11-12-24 17:45	
2024127021	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	566	S/E CHARRIA	Indice muestre otros: telecomunicacion	Atención de intermitencia en URT del patio de 500 KV de S/E Charria con el sistema SCADA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Actividades: SE Charria- Investigación y corrección intermitencias en Scada monarwh asociada a URT 0500 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 parará telemetría y telecontrol en Scada Monarwh patio de 500KV por reinicio en URT Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo SCADA Local SE Charria Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo Bajo Bloqueo del cable de tierra. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	11-12-24 18:00	09-12-24 11:03	11-12-24 17:45	
2024125947	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	17641 S/E CAPRICORNIO CTS 21296 S/E CAPRICORNIO H1 21287 S/E CAPRICORNIO H2 21288 S/E CAPRICORNIO H3 21289 S/E CAPRICORNIO H5 21272 S/E CAPRICORNIO H3 17640 S/E CAPRICORNIO 120KV BP1 17640 S/E CAPRICORNIO 120KV BP2	Lavado de Adición Lavado de Adición de equipos energizados, mltido a distancia.	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Riesgo bajo. Se tomaron todas las medidas de control para realizar en trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Reconectar S217L, S247L, S248, S249, S249, S249, S249 S/E Chaquay: No Reconectar S22, S/E Martín Blanco: No Reconectar S220L, S/E Antiflagelo: No Reconectar S24L S/E Alborque: No Reconectar S24A, S/E Elwadon Capricornio PPV: No Reconectar S241L.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 06:30	09-12-24 17:00	09-12-24 09:37	09-12-24 12:01	
2024121458	Subestación	Ejecución Extensa	TSG SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 S/E ANA MARIA D2 28503 S/E ANA MARIA D3 28505 S/E ANA MARIA D5 28506 S/E ANA MARIA D6	Otro Tipo de Trabajo Lavado de Adición de equipos energizados, mltido a distancia.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo en bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 05:00 y 21:00.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 05:16	14-12-24 21:00	09-12-24 09:34	14-12-24 16:11	
2024122972	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AERIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206 PA S/E MARIA ELENA D3 24207 PA S/E MARIA ELENA D4	Otro Tipo de Trabajo Desconexión de LAT Maria Elena Frontera Ch1 - por trabajos de Remplazo de conductor; instalación desenergizada. A solicitud de Transelco. Asociado a NUP 3287	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas	Asociado a NUP 3287, DODI 2274 de Transelco a SATI, control interno SATI)	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00	14-12-24 21:00	09-12-24 08:07	14-12-24 15:38	
2024123335	Subestación	Ejecución Extensa	PANQUE SOLAR VILLA LONGAY SPA [EN REVISIÓN]	2008	Intervención	Origen Interno	Programada	852	S/E LONGAVI	32208 PA S/E LONGAVI CA [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo Asociado al NUP 1929 (PMG Villa Longay). Puesta en servicio de nueva instalación. Acorde a Guía de Manobras "guia_de_manobras_pmg_villa_longay_vv_2" aprobada en PSP, se realizará comisionamiento y puesta en servicio de instalaciones asociadas al proyecto. Manobras: Verificación puesta, condiciones iniciales "Abierto" y luego energización S/E Longay: BSCA-2 y BSCA-2 -S2C4 -Fusible BSCA-1 -BSC-1 y BSC-1 -S2T1 y S2T2.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo en bajo.	Asociado al NUP 1929 (PMG Villa Longay). Puesta en servicio de nueva instalación. Acorde a Guía de Manobras "guia_de_manobras_pmg_villa_longay_vv_2" aprobada en PSP, se realizará comisionamiento y puesta en servicio de instalaciones asociadas al proyecto. Manobras: Verificación puesta, condiciones iniciales "Abierto" y luego energización S/E Longay: BSCA-2 y BSCA-2 -S2C4 -Fusible BSCA-1 -BSC-1 y BSC-1 -S2T1 y S2T2.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 00:00	09-12-24 23:59	08-12-24 23:58	09-12-24 00:20	
2024125762	Subestación	Ejecución Extensa	LUPARRA TRANSMISIÓN S.A.	2008	Desconexión	Origen Interno	Programada	852	S/E LONGAVI	1090 BA S/E LONGAVI 13.2KV BP1	Otro Tipo de Trabajo Se requiere desconectar barra 13.2 KV en S/E Longay para PES PMG Villa Longay asociado a NUP 1929. Se solicita requisito de por distribución a los alimentadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere desconectar barra 13.2 KV en S/E Longay para PES PMG Villa Longay asociado a NUP 1929. Se solicita requisito de por distribución a los alimentadores	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 00:00	09-12-24 06:00	09-12-24 00:05	09-12-24 00:20	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:20:35
Sitio: Estación Estrella, Estación Estrella
Total registros General: 313
Total registros Central Generadora: 85

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cosechado	Tipo Substit	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Estado	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412495	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	41.2	Medición de ruido mas de Noviembre, limita generación PE MESAAMAVIDA a 452 MW, disminuyendo aserogeneradores 12, 14, 15, 16 y 4300	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación de potencia)			09-12-24 21:55	09-12-24 22:50	09-12-24 21:46	09-12-24 22:48	
2024125152	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLGA GENERACION CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PEÑON	775	TER EL PEÑON (U-G USO)		Otro Tipo de Trabajo	81	Prueba a plena capacidad (81MW) para revisión de parámetros de las unidades, la prueba se realizará en 3 horas continuas	El riesgo del trabajo es bajo	Prueba a plena carga en el control completo por 5 horas continuas	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)			09-12-24 21:00	09-12-24 21:00	09-12-24 21:04	10-12-24 08:08
2024128979	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PIV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Monitoreo de campos del sol durante de horas de producción solo para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de 20 campos del sol	Nivel de riesgo bajo considerando con procedimientos de trabajo seguro	desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno	DR (Desconectada Normal)			09-12-24 20:00	10-12-24 06:30	09-12-24 20:33	10-12-24 06:39
2024124944	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	38.4	Medición de ruido mas de Noviembre, limita generación PE MESAAMAVIDA a 448 MW, disminuyendo aserogeneradores del 02 al 05	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación de capacidad)			09-12-24 19:35	10-12-24 20:40	09-12-24 20:44	09-12-24 21:25	
2024124942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	41.2	Medición de ruido mas de Noviembre, limita generación PE MESAAMAVIDA a 452 MW, disminuyendo aserogeneradores 12, 14, 15, 16 y 4300	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación de capacidad)			09-12-24 13:55	09-12-24 14:50	09-12-24 14:50	09-12-24 15:24	
2024126147	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A. 1144		Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IREM				Otro Tipo de Trabajo	124	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPE en mínimo técnico, por lo que se simularán oscilaciones de frecuencia (> 200 Hz) en torno a los 124 MW, solo para evaluar y ajustar respuesta del CPE. Por lo tanto, se realizará unidad en 124 MW y CPE habilitado	No hay riesgo, la unidad solo tomara o disminuirá carga en torno a los 124 MW dependiendo del oscilar de frecuencia que se le simule (>= 200 MHz)	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPE en mínimo técnico.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)			09-12-24 13:00	09-12-24 15:00	09-12-24 13:25	09-12-24 15:22
2024122677	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A. 1144		Intervención	Origen Interno	Programada	1884	PIV COYA		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	183.23	Prueba ensayo performance ratio (PPR) para planta Moschovita CHC, con motivo de Evaluación de cumplimiento del modelo matemático de la generación de parque solar. Se ensayará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Copra en comparación con el potencial teórico. Se requiere parque habilitado para poder realizar la prueba de PPR a máximo nivel y así medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener si tiene parque limitado.	Para las pruebas se requiere energizado todos los inversores al 100% de su producción y en paralelo se ir generando los parámetros en porcentaje del parque desde inicio hasta fin de la prueba, se dice: solo solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CHC, además se enviará al CHC procedimiento de prueba y programa de pruebas. de 9h	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)			09-12-24 12:00	09-12-24 15:00	09-12-24 11:54	09-12-24 11:09	
2024124627	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Programada	562	HP LA HIGUERA	57	HP LA HIGUERA U2		Otro Tipo de Trabajo	85.3	Pruebas potencia maxima en unidad 2 de central hidroeléctrica La Higuera.	Bajo riesgo unidad en servicio.	Pruebas potencia maxima de unidades H2U, comenzar por Unidad 1, una vez concluidas continúan con Unidad 2	No tiene consumo afectado	ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DSI)			09-12-24 12:00	09-12-24 22:00	09-12-24 12:17	09-12-24 20:00
2024124623	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Programada	562	HP LA HIGUERA	56	HP LA HIGUERA U3		Otro Tipo de Trabajo	85.3	Pruebas potencia maxima en unidad 1 de central hidroeléctrica La Higuera.	Bajo riesgo unidad en servicio.	Pruebas potencia maxima de unidades H2U, comenzar por Unidad 1, una vez concluidas continúan con Unidad 2	No tiene consumo afectado	ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DSI)			09-12-24 12:00	09-12-24 22:00	09-12-24 16:26	09-12-24 20:00
2024123009	Central Generadora	Ejecución Exitosa	UCAN SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	107	HP UCAN				Otro Tipo de Trabajo	18	Las pruebas tienen como objetivo obtener datos sobre los diferentes niveles de carga en el canal de aducción HP UCAN, los cuales serán utilizados para realizar el ajuste del nivel de alimentación de equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos de torres, Central Espinas queda disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, ya que se controla exclusivamente en la realización de pruebas en el canal aducción HP UCAN. Seas pruebas tienen como objetivo obtener datos relacionados con diferentes niveles de carga, los cuales se utilizarán para llevar a cabo el ajuste del canal y la readecuación de corriente de descarga. Todos los procesos se realizan bajo condiciones controladas y con medidas de seguridad adecuadas para garantizar la integridad de los trabajadores.	S/E Los Vilos: Lavado de aducción con equipos energizados hasta 220kv, pafes 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000	09-12-24 20:00	09-12-24 23:00	09-12-24 20:50	09-12-24 21:00					
2024121418	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aducción	125	S/E Los Vilos: Lavado de aducción con equipos energizados hasta 220kv, pafes 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733,											

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 27-12-2024 13:20:35
Sitio: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 313
Total registros Línea: 130

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipos Substancia	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Forma(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120065	Línea	Ejecución Externa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención n	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAVAS (15kV) 110KV C1	891 993 837 839 841 895	TAP LO BOGA - TAP QUILCUMA 110KV C2 TAP QUILCUMA - TAP CHACABAZO 110KV C2 TAP CHACABAZO - TAP RECUERPO 110KV C1 TAP QUILCUMA - TAP CHACABAZO 110KV C1 TAP CHACABAZO - TAP RECUERPO 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	Se realizará el lavado de aislación en los patios 110KV de la subestación Quilicura	Riesgo corresponde a operación inducida no simultánea de algún componente por lavado de aislación en subestación SE Quilicura	Frente a una operación automática del componente señalado STM solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Lavados no se realizan de manera simultánea. Relacionado con ID: 2024120058	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 14:00	09-12-24 17:00	09-12-24 13:53	09-12-24 17:41
2024124709	Línea	Ejecución Externa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSDELTA S.A.	400	Intervención n	Origen Interno	Programada	1616	GUARDAMARINA - ESMERALDA 110KV	3816 3825	EST 27A - EST 16 110KV C1 EST 16 - ESMERALDA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	No recomendar Línea 110 KV Guardamarina - Esmeralda por flamas de lavado de aislación línea 110 KV	Faenas con riesgo controlado.	Se requiere No Recomendar 52H3 o 5E Esmeralda y 52H2 en SE Guardamarina, simultáneo con aviso de suspensión diaria. (PT 1254 registro interno Transmex)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 12:00	04-01-25 18:00	20-12-24 07:24	20-12-24 13:25
2024127064	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Cumio Formoso	264	ANGOL - COLIPULLI 66KV	508	ANGOL - COLIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Retiro de elemento extraño en estructura N°8 de LT 66 KV Angol-Colipulli.	Retiro de elemento extraño en estructura N°8 de LT 66 KV Angol-Colipulli, considera bloqueo de recomando de 52H2 de 5/6 Angol y 533H de 5/6 Victoria.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:54	09-12-24 16:00	09-12-24 09:55	09-12-24 11:24
2024124460	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención n	Origen Interno	Programada	1545	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MULLUPA 220V	4076	RAPEL - EST. 1398 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	5/6 RapeL: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación, paflo 11.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:30	09-12-24 11:00	09-12-24 04:35	09-12-24 19:00	
2024125810	Línea	Ejecución Externa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención n	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	789 1013 1016 792 1018 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP SERRANUDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	Se realizará el lavado de aislación en los patios de la subestación Lo Espejo y Panamericana	Riesgo corresponde a operación inducida no simultánea de algún componente por lavado de aislación en subestación Lo Espejo	Frete a una operación automática del componente señalado STM solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Lavados no se realizan de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 09:00	09-12-24 13:00	09-12-24 09:48	09-12-24 11:50	
2024127037	Línea	Ejecución Externa	MANTO VERDE S.A.	1968	Desconexión n	Origen Interno	Cumio Formoso	812	MANTO VERDE - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV	4579 1588 4591 4592 1589	MANTO VERDE - EST. 14 110KV C1 (3N, 3F, 3V, 3W) PLANTA DESALADORA Y BOMBEO 1 110KV C1 EST. 14 - EST. 27 110KV C1 (3N, 3F, 3V, 3W) EST. 27 - BOMBEO 1 110KV C1 (3N, 3F, 3V, 3W) BOMBEO 2 110KV C1 (3N, 3F, 3V, 3W) BOMBEO 2 - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Se requiere la desconexión a línea 120 KV Manto Verde - Planta Desaladora y Bombeo N°1 para reparación o cambio de jamba dañada de aislador línea post 120 KV. Revisión de cables en sector dañado. Principales amenazas: Corte de Cable a tierra y falla por contacto de cable con estructura. Condiciones requeridas: Alberto 52H3, Alberto 5H35, Alberto 5H35-2, Cerrado 5H35-21 en 5/6 Manto Verde, Alberto 52H3, Alberto 5H35-1, Cerrado 5H35-21, 5/6 Planta Desaladora y Bombeo N°1, Alberto 52H3, Alberto 5H35-2, Cerrado 5H35-21 en 5/6 Bombos 2.	Riesgo controlado. Trabajo realizado por personal calificado y siguiendo procedimientos seguros de trabajo	Se requiere la desconexión a línea 120 KV Manto Verde - Planta Desaladora y Bombeo N°1 para reparación o cambio de jamba dañada de aislador línea post 120 KV. Revisión de cables en sector dañado. Principales amenazas: Corte de Cable a tierra y falla por contacto de cable con estructura. Condiciones requeridas: Alberto 52H3, Alberto 5H35, Alberto 5H35-2, Cerrado 5H35-21 en 5/6 Manto Verde, Alberto 52H3, Alberto 5H35-1, Cerrado 5H35-21, 5/6 Planta Desaladora y Bombeo N°1, Alberto 52H3, Alberto 5H35-2, Cerrado 5H35-21 en 5/6 Bombos 2.	No tiene consumo afectado	MANTO VERDE S.A.	ninguno		09-12-24 09:00	09-12-24 20:00	09-12-24 08:48	09-12-24 15:43	
2024125294	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCORDIDA	378	Intervención n	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220V	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220V C2 EST. N°23 - COLOSO 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso, circuito 2	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomendar en 5/6 O'Higgins 52H4, 5/6 Coloso 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:44	09-12-24 19:44	09-12-24 08:17	09-12-24 12:48
2024123681	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	629	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHAU 500V	1573 1653	ALTO JAHAU - EL RODO 100V C1 EL RODO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Limitación de línea de 500 V Alto Jahau - Lo Aguirre circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 19:00
2024113090	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220V	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 220V Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajo previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 220V Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 VV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1, 2 Estructuras 22A1,									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:20:35
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 313
Total registros Línea: 130

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412609	Línea	Ejecución Exitosa	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 limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa María.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reanudar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 18:00	
202416172	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3265 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuit)	Bajo	Restricciones: Subestación Kimal, S2154; S2155 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Ma. Elena, S204; S205 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 220KV Kimal-Maria Elena, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 00:29	
202412682	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reanudar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 18:00	
202412984	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VAREONES 220 KV	3583	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E15 E24 - LAT 14220V de EL ROSAL DE VAREONES, de acuerdo a lo indicado por Transmision en SDOX 13002.	Medio, empresa externa contratará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE el Rosal no reconectar S224 - no reconectar S225.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	11-12-24 18:00	09-12-24 06:42	15-12-24 06:00	
202418395	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARMILA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARMILA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- Instalación de elementos valios: pasantea personal, vigas, placas, refuerzos, torn y tornillos. - No reanudar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos valios: pasantea personal, vigas, placas, refuerzos, torn y tornillos. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charma-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 00:29	
2024118405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- Roca bajo la línea. - No reanudar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024118415	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	HUALGOS - CHARMILA 220KV	3381	ESTRUCTURA 166 - CHARMILA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles. No reanudar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Charma-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 18:00	
2024118432	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles. No reanudar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 20:00	
2024118440	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARMILA - HUAPLEN 220KV	4327 4343	HUAPLEN 220KV C1 CHARMILA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de Aislación en estructuras. No reanudar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charma-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024118717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles. No reanudar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024118718	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 434	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles. No reanudar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024118861	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1297	PARANAL - AMAZONAS 66KV	2971	PARANAL - AMAZONAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se requiere No Reconectar Línea 66 KV Paranál Amazonas, por temas de lavado de aislación en equipos S/E Amazonas.	Riesgo de operación de protección durante el lavado de aislación.	Con aviso de suspensión diaria. Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Charma, C1 o Línea 220KV Antuco-Charma, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 06:30	14-12-24 12:06	
2024118924	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARMILA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARMILA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca bajo la línea. No reanudar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Charma, C1 o Línea 220KV Antuco-Charma, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 07:23	09-12-24 20:00	
2024118935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARMILA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARMILA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca bajo la línea. No reanudar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Charma, C1 o Línea 220KV Antuco-Charma, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 18:00	
2024124096	Ejecución Exitosa	ENXEX S.A.	363	Desconexión	Origen Interno	Programada	1034	MELLONES - ENXEX 110KV C1	1884	MELLONES - ENXEX 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	MPR a interruptor S2 144 y cambio de línea aérea (conductores) de alimentación a S/E S/E OI líneas - Alumnos S202, S203, S204, S205, S206, S207, S208, S209, S210, S211 y S212.	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Mayllones - Alumnos S204, S204-1, S204-2, Correda S204-3, Correda S204-4, Correda S204-5, Correda S204-6, Correda S204-7, Correda S204-8, Correda S204-9, Correda S204-10, Correda S204-11, Correda S204-12, Correda S204-13, Correda S204-14, Correda S204-15, Correda S204-16, Correda S204-17, Correda S204-18, Correda S204-19, Correda S204-20, Correda S204-21, Correda S204-22, Correda S204-23, Correda S204-24, Correda S204-25, Correda S204-26, Correda S204-27, Correda S204-28, Correda S204-29, Correda S204-30, Correda S204-31, Correda S204-32, Correda S204-33, Correda S204-34, Correda S204-35, Correda S204-36, Correda S204-37, Correda S204-38, Correda S204-39, Correda S204-40, Correda S204-41, Correda S204-42, Correda S204-43, Correda S204-44, Correda S204-45, Correda S204-46, Correda S204-47, Correda S204-48, Correda S204-49, Correda S204-50, Correda S204-51, Correda S204-52, Correda S204-53, Correda S204-54, Correda S204-55, Correda S204-56, Correda S204-57, Correda S204-58, Correda S204-59, Correda S204-60, Correda S204-61, Correda S204-62, Correda S204-63, Correda S204-64, Correda S204-65, Correda S204-66, Correda S204-67, Correda S204-68, Correda S204-69, Correda S204-70, Correda S204-71, Correda S204-72, Correda S204-73, Correda S204-74, Correda S204-75, Correda S204-76, Correda S204-77, Correda S204-78, Correda S204-79, Correda S204-80, Correda S204-81, Correda S204-82, Correda S204-83, Correda S204-84, Correda S204-85, Correda S204-86, Correda S204-87, Correda S204-88, Correda S204-89, Correda S204-90, Correda S204-91, Correda S204-92, Correda S204-93, Correda S204-94, Correda S204-95, Correda S204-96, Correda S204-97, Correda S204-98, Correda S204-99, Correda S204-100, Correda S204-101, Correda S204-102, Correda S204-103, Correda S204-104, Correda S204-105, Correda S204-106, Correda S204-107, Correda S204-108, Correda S204-109, Correda S204-110, Correda S204-111, Correda S204-112, Correda S204-113, Correda S204-114, Correda S204-115, Correda S204-116, Correda S204-117, Correda S204-118, Correda S204-119, Correda S204-120, Correda S204-121, Correda S204-122, Correda S204-123, Correda S204-124, Correda S204-125, Correda S204-126, Correda S204-127, Correda S204-128, Correda S204-129, Correda S204-130, Correda S204-131, Correda S204-132, Correda S204-133, Correda S204-134, Correda S204-135, Correda S204-136, Correda S204-137, Correda S204-138, Correda S204-139, Correda S204-140, Correda S204-141, Correda S204-142, Correda S204-143, Correda S204-144, Correda S204-145, Correda S204-146, Correda S204-147, Correda S204-148, Correda S204-149, Correda S204-150, Correda S204-151, Correda S204-152, Correda S204-153, Correda S204-154, Correda S204-155, Correda S204-156, Correda S204-157, Correda S204-158, Correda S204-159, Correda S204-160, Correda S204-161, Correda S204-162, Correda S204-163, Correda S204-164, Correda S204-165, Correda S204-166, Correda S204-167, Correda S204-168, Correda S204-169, Correda S204-170, Correda S204-171, Correda S204-172, Correda S204-173, Correda S204-174, Correda S204-175, Correda S204-176, Correda S204-177, Correda S204-178, Correda S204-179, Correda S204-180, Correda S204-181, Correda S204-182, Correda S204-183, Correda S204-184, Correda S204-185, Correda S204-186, Correda S204-187, Correda S204-188, Correda S204-189, Correda S204-190, Correda S204-191, Correda S204-192, Correda S204-193, Correda S204-194, Correda S204-195, Correda S204-196, Correda S204-197, Correda S204-198, Correda S204-199, Correda S204-200, Correda S204-201, Correda S204-202, Correda S204-203, Correda S204-204, Correda S204-205, Correda S204-206, Correda S204-207, Correda S204-208, Correda S204-209, Correda S204-210, Correda S204-211, Correda S204-212, Correda S204-213, Correda S204-214, Correda S204-215, Correda S204-216, Correda S204-217, Correda S204-218, Correda S204-219, Correda S204-220, Correda S204-221, Correda S204-222, Correda S204-223, Correda S204-224, Correda S204-225, Correda S204-226, Correda S204-227, Correda S204-228, Correda S204-229, Correda S204-230, Correda S204-231, Correda S204-232, Correda S204-233, Correda S204-234, Correda S204-235, Correda S204-236, Correda S204-237, Correda S204-238, Correda S204-239, Correda S204-240, Correda S204-241, Correda S204-242, Correda S204-243, Correda S204-244, Correda S204-245, Correda S204-246, Correda S204-247, Correda S204-248, Correda S204-249, Correda S204-250, Correda S204-251, Correda S204-252, Correda S204-253, Correda S204-254, Correda S204-255, Correda S204-256, Correda S204-257, Correda S204-258, Correda S204-259, Correda S204-260, Correda S204-261, Correda S204-262, Correda S204-263, Correda S204-264, Correda S204-265, Correda S204-266, Correda S204-267, Correda S204-268, Correda S204-269, Correda S204-270, Correda S204-271, Correda S204-272, Correda S204-273, Correda S204-274, Correda S204-275, Correda S204-276, Correda S204-277, Correda S204-278, Correda S204-279, Correda S204-280, Correda S204-281, Correda S204-282, Correda S204-283, Correda S204-284, Correda S204-285, Correda S204-286, Correda S204-287, Correda S204-288, Correda S204-289, Correda S204-290, Correda S204-291, Correda S204-292, Correda S204-293, Correda S204-294, Correda S204-295, Correda S204-296, Correda S204-297, Correda S204-298, Correda S204-299, Correda S204-300, Correda S204-301, Correda S204-302, Correda S204-303, Correda S204-304, Correda S204-305, Correda S204-306, Correda S204-307, Correda S204-308, Correda S204-309, Correda S204-310, Correda S204-311, Correda S204-312, Correda S204-313, Correda S204-314, Correda S204-315, Correda S204-316, Correda S204-317, Correda S204-318, Correda S204-319, Correda S204-320, Correda S204-321, Correda S204-322, Correda S204-323, Correda S204-324, Correda S204-325, Correda S204-326, Correda S204-327, Correda S204-328, Correda S204-329, Correda S204-330, Correda S204-331, Correda S204-332, Correda S204-333, Correda S204-334, Correda S204-335, Correda S204-336, Correda S204-337, Correda S204-338, Correda S204-339, Correda S204-340, Correda S204-341, Correda S204-342, Correda S204-343, Correda S204-344, Correda S204-345, Correda S204-346, Correda S204-347, Correda S204-348, Correda S204-349, Correda S204-350, Correda S204-351, Correda S204-352, Correda S204-353, Correda S204-354, Correda S204-355, Correda S204-356, Correda S204-357, Correda S204-358, Correda S204-359, Correda S204-360, Correda S204-361, Correda S204-362, Correda S204-363, Correda S204-364, Correda S204-365, Correda S204-366, Correda S204-367, Correda S204-368, Correda S204-369, Correda S204-370, Correda S204-371, Correda S204-372, Correda S204-373, Correda S204-374, Correda S204-375, Correda S204-376, Correda S204-377, Correda S204-378, Correda S204-379, Correda S204-380, Correda S204-381, Correda S204-382, Correda S204-383, Correda S204-384, Correda S204-385, Correda S204-386, Correda S204-387, Correda S204-388, Correda S204-389, Correda S204-390, Correda S204-391, Correda S204-392, Correda S204-393, Correda S204-394, Correda S204-395, Correda S204-396, Correda S204-397, Correda S204-398, Correda S204-399, Correda S204-400, Correda S204-401, Correda S204-402, Correda S204-403, Correda S204-404, Correda S204-405, Correda S204-406, Correda S204-407, Correda S204-408, Correda S204-409, Correda S204-410, Correda S204-411, Correda S204-412, Correda S204-413, Correda S204-414, Correda S204-415, Correda S204-416, Correda S204-417, Correda S204-418, Correda S204-419, Correda S204-420, Correda S204-421, Correda S204-422, Correda S204-423, Correda S204-424, Correda S204-425, Correda S204-426, Correda S204-427, Correda S204-428, Correda S204-429, Correda S204-430, Correda S204-431, Correda S204-432, Correda S204-433, Correda S204-434, Correda S204-435, Correda S204-436, Correda S204-437, Correda S204-438, Correda S204-439, Correda S204-440, Correda S204-441, Correda S204-442, Correda S204-443, Correda S204-444, Correda S204-445, Correda S204-446, Correda S204-447, Correda S204-448, Correda S204-449, Correda S204-450, Correda S204-451, Correda S204-452, Correda S204-453, Correda S204-454, Correda S204-455, Correda S204-456, Correda S204-457, Correda S204-458, Correda S204-459, Correda S204-460, Correda S204-461, Correda S204-462, Correda S204-463, Correda S204-464, Correda S204-465, Correda S204-466, Correda S204-467, Correda S204-468, Correda S204-469, Correda S204-470, Correda S204-471, Correda S204-472, Correda S204-473, Correda S204-474, Correda S204-475, Correda S204-476, Correda S204-477, Correda S204-478, Correda S204-479, Correda S204-480, Correda S204-481, Correda S204-482, Correda S204-483, Correda S204-484, Correda S204-485, Correda S204-486, Correda S204-487, Correda S204-488, Correda S204-489, Correda S204-490, Correda S204-491, Correda S204-492, Correda S204-493, Correda S204-494, Correda S204-495, Correda S204-496, Correda S204-497, Correda S204-498, Correda S204-499, Correda S204-500, Correda S204-501, Correda S204-502, Correda S204-503, Correda S204-504, Correda S204-505, Correda S204-506, Correda S204-507, Correda S204-508, Correda S204-509, Correda S204-510, Correda S204-511, Correda S204-512, Correda S204-513, Correda S204-514, Correda S204-515, Correda S204-516, Correda S204-517, Correda S204-518, Correda S204-519, Correda S204-520, Correda S204-521, Correda S204-522, Correda S204-										

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2024 13:20:35
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 313
Total registros Línea: 130

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123139	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	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y/o pda de árboles antes a instalación energizada en varios vientos. Instalaciones en Rango: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - - - Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 500KV Ancoa - Alto Jahuel 1, Definición zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 19:00
2024124441	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere bloqueo de la Reconexión Automática de LT 220 kV Los Maqui - Quilapulin C2 por trabajos en concreto de Limpieza Manual de aislación, tensión de ferreteria E 120 x 128 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 kV Los Maqui - El Jilero - Quilapulin C1	Riesgo de operación de Línea por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:40	09-12-24 20:35
2024121989	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - RICAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Matamorillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matamorillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 19:00
2024122590	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	RICAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1251 1256	RICAHUASI - TAP PAUCNALES 110KV C1 TAP PAUCNALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Matamorillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matamorillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 19:00
2024121591	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	DOS AMIGOS - ALGARRERO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARRERO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Matamorillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matamorillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 19:00
2024121592	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCOLLO - ALGARRERO 110KV	3479	MATENCOLLO - ALGARRERO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Matamorillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matamorillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 19:00
2024121855	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - 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, S2J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S2J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 07:57	10-12-24 00:29
2024121856	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - 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, S2J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S2J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 07:57	10-12-24 00:29
2024121741	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAPU - GALLEQUELOS 110KV	1729	COPAPU - GALLEQUELOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H6 de SE Copapey y del S2H5 de SE Gallequeles, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 10:10	09-12-24 17:39
2024121762	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CEBRILLOS - LOS LINDOS 110KV	590	CEBRILLOS - LOS LINDOS 110KV C1	Roca y pódio franja servidumbre	Sin limitaciones	Podá y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Podá y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 10:10	09-12-24 17:39
2024123691	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	RED ACORCAGUA - POLPACO (TRANSELEC) 220KV	3997 4115	RED ACORCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLPACO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición de malla de puesta a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla de puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	13-12-24 18:00	10-12-24 10:43	11-12-24 18:12
2024123693	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPACO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	1264	POLPACO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reposición de piezas y soldadura de pernos en estructuras.	Bajo	Actividades: Reposición de piezas y soldadura de pernos en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	13-12-24 18:00	10-12-24 10:36	10-12-24 04:10
2024122176	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	TAP RINGO - PELEQUELEN 66KV C1 (In Revision)	372 4793	TAP RINGO - PELEQUELEN 66KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere Prescrutoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la UTaddeR Rosario - San Fernando en el tramo LT 66KV Tap Ringo-Pelequele para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, vientos y cerrados en la Línea de Transmisión y trabajos de OCCC a nivel de pda en los postes B5 de SE Pelequele y Palla B2 de Tap Ringo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S2B1 en SE Pelequele, el interruptor S2B2 en Rosario y la prescripción de no reconectar el interruptor S2B2 en SE Ringo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:25	09-12-24 17:47
2024122490	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUELEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	393	PELEQUELEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Malla para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, vientos y cerrados en la Línea de Transmisión y trabajos de OCCC a nivel de pda en los postes B5 de SE Pelequele.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B4 de Pelequele y S2B4 de SE Malloa.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:25	09-12-24 17:47
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 pódio franja servidumbre	Sin limitaciones	Podá y Roca en LT 110 kV - Isla de Maipo.	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B5 de SE Paine. Sin consumo.	No tiene consumo afectado.	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:53	09-12-24 10:10
2024122602	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	FATIMA - ISLA DE MAIPO 66KV	4311 4346 4347 4348 4349	FATIMA-ESTRUCTURA N°78 66KV C1 4346 ESTRUCTURA N°78 - ESTRUCTURA N°78 66KV C1 4347 ESTRUCTURA N°78 - ESTRUCTURA N°78 66KV C1 4348 ESTRUCTURA N°78 - ISLA DE MAIPO 66KV C1 4349	Roca y pódio franja servidumbre	Sin limitaciones	Podá y Roca en LT 110 kV - Isla de Maipo.	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión S2B1 de SE Fatima, correspondiente a línea 110KV y Fatima - Isla de Maipo, actualmente esta línea de mantiene energizada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:53	09-12-24 10:10
2024122616	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	PANAHUE - SANTA OLIV 66KV	4445 4446	PANAHUE - EST. 268 66KV C1 TAP RINGO - PELEQUELEN 66KV C1	Roca y pódio franja servidumbre	Sin limitaciones	Podá y Roca franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor S2B2 de SE Santa Cruz (C73) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de 175 se encuentra controlado mediante SDOO inter empresas. No considera transferencias de carga o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:53	09-12-24 10:10
2024122658	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 ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E-814 y E-24 - E-228 a E-285. Prioridad 2: E-219 a E-227. Carga y descarga con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E-814 y E-24 - E-228 a E-285. Prioridad 2: E-219 a E-227. Carga y descarga con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2H10, S2H11, S2H13, S2H14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, S2H2, S2H3, S2H5, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 a L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27/12/2024 13:20:35
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 313
Total registros Línea: 330

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122050	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad1: E-02 a E-18 - E-28 a E-289. Prioridad 2: E-19 a E-227. Cargas y descargas con cambio pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E-02 a E-18 - E-28 a E-289. Prioridad 2: E-19 a E-227. Cargas y descargas con cambio pluma. Restricciones: Subestación Los Chagos, S2K10, S2K12, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.500KV Los Chagos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Chagos - Kimal, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024122790	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 2364 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 2364 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitar	Lavado de aislación desde estructuras N°1878 a 2434 de Línea 220KV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2 Requiere de SE Punta Sierra inhibir reconexión automática (79) de S212, S213, S215 y S216.	Rango bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de personal de Transac	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:07	10-12-24 06:32		
2024122847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332 1333	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARPA 154KV C1 TAP MARPA - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reconstrucción de bloques a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220 KV Hualpen-Guandú, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024122848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 404 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reconstrucción de bloques a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220 KV Hualpen-Guandú, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024123095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	Rece mecanizado de cerros.	Bajo	Actividades: Rece mecanizado de cerros. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 19:05	
2024123094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POUPACO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1365	POUPACO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	Reposición de pernos y soldadura de pernos en estructuras.	Bajo	Actividades: Reposición de pernos y soldadura de pernos en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	13-12-24 18:00	10-12-24 10:36	10-12-24 04:10	
2024123602	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	NO ACONAGUA - POUPACO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 4-818 - E-019 220KV C1 3971	NO ACONAGUA - E-019 220KV C1 NO ACONAGUA - E-019 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	Medición de malla de puesta a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla de puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	13-12-24 18:00	10-12-24 10:43	11-12-24 18:12	
2024134508	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAIZAL - CODEGUA 120KV	4786 4787	EST. 28 - EST. 97A 120KV C1 SAIZAL - EST. 28 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	Corte y pda de aislado bajo conductor: Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Corte y pda de aislado bajo conductor: Coordinado con CEE. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 120 KV Saizal - Codegua circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 120 KV Saizal - Codegua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 20:00	
2024123450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAIZAL - CODEGUA 120KV	4786 4787	EST. 28 - EST. 97A 120KV C2 SAIZAL - EST. 28 120KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	Corte y pda de aislado bajo conductor: Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Corte y pda de aislado bajo conductor: Coordinado con CEE. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 120 KV Saizal - Codegua circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 120 KV Saizal - Codegua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 20:00	
2024123484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220KV	4157	EST.61A - EST. 163N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Varos 73- 74 LAT 1x220KV El Rosal - El Varones. - Rosal - El Varones. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Varos 73- 74 LAT 1x220KV El Rosal - El Varones. Restricciones: Requisito a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Rosal Los Varones, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024123708	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1485	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3461 3462 3463 3464 3465 3466	ALTO JAHUEL - TAP VILASICA 154KV C2 TAP VILASICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	- Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1279. Trabajos previos. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1279. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueagüe - Alto Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueagüe - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 21:00	
2024123709	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1485	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3458 3460 3461 3462 3463 3464 3465 3466	ALTO JAHUEL - TAP VILASICA 154KV C1 TAP VILASICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitar	- Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1279. Trabajos previos. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1279. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueagüe - Alto Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranqueagüe - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 21:00	
2024140217	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV	1073	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitar	Trabajos previos bajo la LT 66KV Cocheros San Carlos. Se requiere bloquear reconexión del S281 de SE Monterrico.	Rango medio, trabajos bajo LAT	MPE	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:56	09-12-24 18:00	
2024142430	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1760	OVALLE - PUNTAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Race y pda franja serrodifusión	Sin Limitar	Trabajo de pda y race con instalación en servicio, considera bloques de reconexión interruptor S280 de SE Chuquibambilla	Rango bajo, se tomaron todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - COBRA.	Trabajos de pda y race con instalación en servicio, considera bloques de reconexión interruptor S280 de SE Chuquibambilla	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 10:52	09-12-24 17:04	
2024142835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	NO TOLTEN - CUNCO 120KV	3047	NO TOLTEN - CUNCO 120KV C1	Race y pda franja serrodifusión	Sin Limitar	Race, pda, mala menor y chequeo en franja de serrodifusión.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Top Off No Tolten: 320V posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 12:57	09-12-24 18:06	
2024144444	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICHOTAP SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1428	TAP OFF ESTRUCTURA YP48 - SE CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - SE CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitar	Bloqueo a la reconexión del S2H1 en SE Central Combarbalá a solicitud de CEE Transmisión debido a trabajos de lavado de aislación en LT Chuquibambilla - Huay 120 KV.	Rango bajo y controlado según procedimientos de CEE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CEE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 11:33	09-12-24 18:00	
2024145443	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 120KV	3048	ELASIA - MELIPUECO 120KV C1	Race y pda franja serrodifusión	Sin Limitar	Race, pda, mala menor y chequeo en franja de serrodifusión.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 12:57	09-12-24 18:06	
2024147494	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAPALUA SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1088	LAGUNAS - COLLAPALUA 220KV	3687 3688 3689 3690 3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702 3703 3704 3705 3706 3707 3708 3709 3710 3711 3712 3713 3714 3715 3716 3717 3718 3719 3720 3721 3722 3723 3724 3725 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640															

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 27-12-2024 13:20:35
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 313
Total registros Línea: 130

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123225	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLFO – LAGUNAS 220KV	3603	GEOSOLFO – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, bloque a la recomendación de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vaneos E85-E86 (P2C1 Acueducto), Cauce entre vaneos E122-E123, entre vaneos E113-E114, entre vaneos E115-E116, entre vaneos E122-E123, entre vaneos E137-E138, entre vaneos E122-E123 y Perforación de línea entre vaneos E124-E129 (P4C1 P2C1 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geogiflos-Lagunas C2, Chalcacillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, bloque a la recomendación de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vaneos E85-E86 (P2C1 Acueducto), Cauce entre vaneos E122-E123, entre vaneos E113-E114, entre vaneos E115-E116, entre vaneos E122-E123, entre vaneos E137-E138, entre vaneos E122-E123 y Perforación de línea entre vaneos E124-E129 (P4C1 P2C1 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S225,S226 no reconectar Geogiflos: S213, S212,S216 y S225 no reconectar Bloques de jefe de fuente. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 20:00	
2024125251	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLFO – LAGUNAS 220KV	3602	GEOSOLFO – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, bloque a la recomendación de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vaneos E85-E86 (P2C1 Acueducto), Cauce entre vaneos E122-E123, entre vaneos E113-E114, entre vaneos E115-E116, entre vaneos E122-E123, entre vaneos E137-E138, entre vaneos E122-E123 y Perforación de línea entre vaneos E124-E129 (P4C1 P2C1 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geogiflos-Lagunas C1, Chalcacillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, bloque a la recomendación de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vaneos E85-E86 (P2C1 Acueducto), Cauce entre vaneos E122-E123, entre vaneos E113-E114, entre vaneos E115-E116, entre vaneos E122-E123, entre vaneos E137-E138, entre vaneos E122-E123 y Perforación de línea entre vaneos E124-E129 (P4C1 P2C1 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S225,S226 no reconectar Geogiflos: S213, S212,S216 y S225 no reconectar Bloques de jefe de fuente. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 20:00	
2024125478	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN – LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP PFC – LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN – TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL – TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro abre civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro abre civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024125479	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	- San Pedro abre civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro abre civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024125751	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE – TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA T4 – SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE – ESTRUCTURA T4 66KV C2 MAULE – EST. T4 66KV C1 (3P, REVISION) EST. T4 – SAN MIGUEL 66KV C1 (3P, REVISION) SAN MIGUEL – TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL – TALCA 66KV C1 (3P, REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interrupciones S284 en S4 Talca y S286 en S4 Maule asociado a la línea 66KV Maule. Talca 9/7 por trabajos conexos a líneas energizadas, específicamente en S4 San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3851.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 19:00	09-12-24 08:32	09-12-24 18:48	
2024125783	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MEUPILLA – BOLLÉNAR 110KV	618	TAP ALTO MEUPILLA – BOLLÉNAR 110KV C1	Race y poda franja verticiliforme	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión del S289H2 de SE Tap Off Alto Meupilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:37	09-12-24 11:15	
2024125816	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1568	PUERTO PATACHE – CONDOROS 220KV	3633	PUERTO PATACHE – CONDOROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	URUBO & Remplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Tramo B DESDE 0712 AL 1312,3.Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir. 3.Demontaje de Crucetas Actuales. 3.Instalación de nuevas Crucetas.	Bajo	Actividades: URUBO & Remplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Tramo B DESDE 0712 AL 1312,3.Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir. 2.Demontaje de Crucetas Actuales. 3.Instalación de nuevas Crucetas. 4. Instalación de Admisión y Fomento. 5.Traslado de Crucetas antiguas a Instalación de Fuenta. Restricciones: Códigos, S212 No reconectar Puerto Patache, S212, S213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Puerto Patache – Condoros C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Códigos, E-169, E-170-E171,E172-E173,E174-E-175,E176-E-177,E-178-E-179,E-180-E-181-E-182-E-183-E-184-E-185-E-186-E-187 Bloques Jefe del Fueno Mariano distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de demontaje y montaje se debe instalar tierra personal de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	10-12-24 00:29	
2024125870	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE – PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE – PULLINQUE 66KV L1 C1	Race y poda franja verticiliforme	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kV por corte y poda de árboles. Además se contemplará tareas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pullique-Loncoche 2 permanente en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 17:00	09-12-24 08:06	09-12-24 18:46	
2024125897	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA – TRANSEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA-PFC – TRANSEN 66KV C1 VICTORIA – TAP VICTORIA PFC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes.	Bloques reconexión línea de 66 kV como medida de precaución operacional por trabajos previos en S/E Tramos asociados al NUP 3854.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:32	09-12-24 20:30	
2024125898	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA – MATENCILLO 220KV L1	116 132	GUACOLDA – MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA – MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Admisión	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de admisión en Línea 220KV Guacolda – Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S225 y S226 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de admisión en Línea 220KV Guacolda – Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S225 y S226 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 16:00	09-12-24 08:15	09-12-24 16:47	
2024125900	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE – PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE – PULLINQUE 66KV L2 C1	Race y poda franja verticiliforme	Sin Limitaciones	Bloques de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloques de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 08:06	09-12-24 18:46	
2024125906	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA – NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA – NUEVA ALDEA 66V C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	COORDINADO CON ANÁLISIS DE RESTRICCIÓN DE NO RECONEXIÓN DEL INTERRUPTOR S281 DE LA LT 66 KV SANTA ELVIRA. NUEVA ALDEA, POR TRABAJOS DE PODA Y ROCE EN LA LÍNEA.	Riesgo medio por trabajo con precaución bajo LT por MPB.	MPB en LT	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:56	09-12-24 18:00	
2024125928	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS – HUATE 66KV	613	COCHARCAS – HUATE 66KV C1	Race y poda franja verticiliforme	Sin Limitaciones	Bloques reconexión del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de obras civiles y poda y roce bajo la LT 66KV Cocharcas-Huata.	Riesgo medio con bloques.	Bloques reconexión del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de obra y roce bajo la LT 66KV Cocharcas-Huata.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:56	09-12-24 18:00	
2024126025	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUITA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1630	CENTRAL LAGUNA VERDE – LITORAL CENTRAL 66KV	3868 3869 3863 3865 3861	TAP ALGARIBO NORTE – EST. T129A 66V C2 EST T129A – LITORAL CENTRAL 66KV C2 TAP QUINTERA – TAP ALGARIBO NORTE 66KV C2 TAP ALGARIBO NORTE – ALGARIBO NORTE 66KV C1 TAP QUINTERA – QUINTERA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la desconexión de la línea seleccionada para realizar un mantenimiento de alimentación circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CPE cuando requiera CPE entre en falla a quella inspeccionar. Además, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere ejecutar la desconexión de la línea seleccionada para realizar un mantenimiento de alimentación circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CPE cuando requiera CPE entre en falla a quella inspeccionar. Además, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 09:05	09-12-24 14:12	
2024126031	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS – KAPARUTU 220KV	2973	LOS CHANGOS – KAPARUTU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kaparut: Lavado de admisión a Equipos Primarios pafos 127, 128, 129 y 200, aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Kaparut: S217, S218, S219, S220 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S217, S218, S219, S221 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Kaparut-Los Changos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 07:49	10-12-24 00:29	
2024126081	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TAMARACA – PUERTO PATACHE 220KV	3632	TAMARACA – PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o ridobónjitas bandit, pinetas, tarjetas disuasivas, etc en marcos de línea a Barra, SE Tarpasá. Retiro y/o refuerzo de pinetas en marcos de líneas y barras asociado a pafos 12, 13, 14, 16, 15 y 172.	Medio	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o ridobónjitas bandit, pinetas, tarjetas disuasivas, etc en marcos de línea a Barra, SE Tarpasá. Retiro y/o refuerzo de pinetas en marcos de líneas y barras asociado a pafos 12, 13, 14, 16, 15 y 172. Restricciones: Tarpasá, S211, S212, S213, S214, S217, S218 No reconectar Geogiflos, SE Geogiflos S212, S212, S214 y S215 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache S212,S212,S214 y S215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 5 Tarpasá a Barra Transformación 220 KV Tarpasá o Barra 220 KV, Sección 2 Tarpasá o 1 220 KV Tarpasá Puerto Patache, C1 o 1 220 KV Tarpasá Puerto Patache, C2 o 1 220KV Tarpasá-Geogiflos, C1 o 1 220KV Tarpasá-Geogiflos, C2 o Pafos Secundarios 1002 Tarpasá o Pafos Transformación 1702 Tarpasá o Pafos Acceptor 1002 Tarpasá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 17:30	
2024126082	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TAMARACA – PUERTO PATACHE 220KV	3631	TAMARACA – PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o ridobónjitas bandit, pinetas, tarjetas disuasivas, etc en marcos de línea a Barra, SE Tarpasá. Retiro y/o refuerzo de pinetas en marcos de líneas y barras asociado a pafos 12, 13, 14, 16, 15 y 172.	Medio	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o ridobónjitas bandit, pinetas, tarjetas disuasivas, etc en marcos de línea a Barra, SE Tarpasá. Retiro y/o refuerzo de pinetas en marcos de líneas y barras asociado a pafos 12, 13, 14, 16, 15 y 172. Restricciones: Tarpasá, S211, S212, S213, S214, S217, S218 No reconectar Geogiflos, SE Geogiflos S212, S212, S214 y S215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 5 Tarpasá a Barra Transformación 220 KV Tarpasá o Barra 220 KV, Sección 2 Tarpasá o 1 220 KV Tarpasá Puerto Patache, C1 o 1 220 KV Tarpasá Puerto Patache, C2 o 1 220KV Tarpasá-Geogiflos, C1 o 1 220KV Tarpasá-Geogiflos, C2 o Pafos Secundarios 1002 Tarpasá o Pafos Transformación 1702 Tarpasá o Pafos Acceptor 1002 Tarpasá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	09-12-24 18:00	09-12-24 04:35	09-12-24 17:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2024 13:20:35

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 313

Total registros Línea: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124153	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1204 LINARES - ESTRUCTURA 17 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Normalización topología Línea 66kV Linares-Lóngui. Por lo que cerraremos el desconector 8992 en Tap OFF Lóngui con tensión.	Bajo nivel de riesgo	Se envió Sada a EFE Lóngui, Armarque Lóngui de Luz Parral y SE Retro por el microscopio. Se normaliza la configuración del sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	09-12-24 07:03	09-12-24 07:00	09-12-24 07:05		
										1205 ESTRUCTURA 18 - ESTRUCTURA 63 66KV C1															
										1206 ESTRUCTURA 63 - TAP LONGUI 66KV C1															
										4842 ESTRUCTURA 17 - ESTRUCTURA 18 66KV C1															
										4843 ESTRUCTURA 18 - ESTRUCTURA 28 66KV C1															
										1213 TAP RETRO - MARIA 66KV C1															
										1218 TAP LONGUI - ESTRUCTURA 84 66KV C1															
										1219 ESTRUCTURA 84 - ESTRUCTURA 94 66KV C1															
										1220 ESTRUCTURA 95 - ESTRUCTURA 110 66KV C1															
										1221 ESTRUCTURA 110 - TAP RETRO 66KV C1															
										6664 ESTRUCTURA 94 - ESTRUCTURA 95 66KV C1															
2024124882	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARRAL - CUMBRE 500 KV	4302 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En tramo entre estructuras N° 6882 - 8823, se realizará inspección con Drone y con Impeado en estructura.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distrito rival. Medidas de mitigación. Mantener distancia a puntos energizados. Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados. Medición del viento y su registro (eventualmente). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AET.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (P79) en 5208 - 5209 - 52611 - 52612 (Parral) y 63,62,64/65 (Cumbre).	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	11-12-24 18:00	10-12-24 07:23	27-12-24 09:26		
										4532 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2															
2024125369	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUES 110 KV	188 TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTHUES 110 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Circuito fuera de servicio para realizar reemplazo de aislación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelthues - Las Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tierras operacionales en las SE Las Lajas - SE Quelthues con bloques 1070.	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 06:00	09-12-24 16:00	09-12-24 06:35	09-12-24 16:20	
2024123054	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	3563 ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de Transmisión: Trabajo NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura a potencia 550MVA (ACC Brumal), desde estructura 76 a 133/134 por abaje entre estructura 84 y 85 LAT Frontera - María Elena Chu. 1 con LAT 2x220KV Ana María - Encuentro: Reemplazo de piezas estructurales en Torre 105 y 114 (23470-1), 123, 126 y 128 (2347-1)	Traslado, declarar riesgo de disparo no simultáneo a los Circuitos 1 y 2 de la LT Ana María - Encuentro 2x220 KV.	A solicitud de Transmisión, se requieren las siguientes condiciones en SE Encuentro: - No reconectar Interruptor 5217. - No reconectar Interruptor 5218. Las condiciones del entorno de SE Ana María fueron gestionadas entre Transmisión y TSGP. Trabajos diarios de 05:00 a 21:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 05:00	14-12-24 21:00	09-12-24 09:21	14-12-24 16:28		
										3559 ENCUENTRO - EST 70-2 220KV C1															
2024121455	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225 FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 18A a 76, 76 a 133, 133 a 173. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 105 y 114, 123, 126 y 128, 44, 160, 163, 167, 179, 184, 1 y 25.	Bajo	Actividades: Trabajos NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 18A a 76, 76 a 133, 133 a 173. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 105 y 114, 123, 126 y 128, 44, 160, 163, 167, 179, 184, 1 y 25. Restricciones: 1. 220KV María Elena-Frontera C1, Indisponibles. Subestación Encuentro, 5217 y 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ana María, 5205, 5206 y 5212, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuente: Subestación Ma. Elena, 8913-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Circuito Desenergizado Subestación Frontera, Estructura E28A (Circuito 1) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, Estructura E28B (Circuito 1) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, 8913-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Circuito Desenergizado	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 05:00	14-12-24 21:00	09-12-24 07:56	14-12-24 16:12		
										3225 FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV															
2024123902	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225 FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó al INEEL el Riesgo Bajo.	Reemplazo de Conductores por Proyecto Aumento de Capacidad Línea 2X220 KV Frontera - María Elena y 2X220 KV María Elena - Kimal (Btapa 1)	No tiene consumo afectado	ninguno				09-12-24 08:00	14-12-24 23:59	09-12-24 07:56	14-12-24 16:12		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por MLP Transmisión S.A. y Minera Los Pelambres.

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF2024005414.rar (/informe_fallas/download_file/6757adb2ad6517fc974aa7d5/IF2024005414.rar)	16/12/2024 22:20:14

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Eventos 50BF JT Quillota.JPG (/informe_fallas/download_file/67601b69ad651f05aa7e02dc/Eventos 50BF JT Quillota.JPG)	16/12/2024 17:49:52
Informe 5d-Falla 2x220 Quillota-El Chacay_2024_09_12-Rev0.pdf (/informe_fallas/download_file/67601b69ad651f05aa7e02dc/informe 5d-Falla 2x220 Quillota-El Chacay_2024_09_12-Rev0.pdf)	17/12/2024 17:56:59

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por MLP Transmisión S.A. y Minera Los Pelambres.

Informe de Desconexión Forzada IF2024005414 del 09 de diciembre de 2024. Código 2025

1. Características de la desconexión forzada

El lunes 09 de diciembre de 2024 a las 15:27 horas, se produjo la desconexión forzada de los paños J7 y J8 220 kV de la S/E Quillota, asociada a los circuitos 1 y 2 respectivamente de la línea Quillota – El Chacay 220 kV, los cuales son de propiedad de Minera Los Pelambres, pero operados por Transelec. Lo anterior, debido a fallas monofásicas en los circuitos 1 y 2, provocadas por incendios en las cercanías de la línea.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea 220 kV Quillota – El Chacay, propiedad de MLP Transmisión S.A. (ID 1754)
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Nacional.

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

- a. Las siguientes instalaciones de Minera Los Pelambres fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Paño J7 S/E Quillota (ID 15419)
 - ii. Paño J8 S/E Quillota (ID 15420)
 - iii. Línea 2x220 kV Quillota – El Chacay (ID 1754)
 - iv. S/E Mauro (ID 975)
 - v. S/E El Chacay (ID 2341)
 - vi. S/E Piuquenes (ID 974)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. No Aplica
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
 - i. La S/E Quillota se encuentra en la región de Valparaíso, provincia de Quillota, comuna de Quillota, código de comuna 5501.
 - ii. La S/E Mauro se encuentra en la región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Los Vilos, código de comuna 4203.
 - iii. La S/E El Chacay se encuentra en la región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Salamanca, código de comuna 4204.
 - iv. La S/E Piuquenes se encuentra en la región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Salamanca, código de comuna 4204.

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

Minera Los Pelambres no tiene equipos de generación en sus instalaciones.

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

De acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del Centro de Despacho del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la desconexión de la línea de transmisión 2x220 kV Quillota – El Chacay, se perdieron aproximadamente 182 MW de consumos correspondientes a la Compañía Minera Los Pelambres. La hora de desconexión de la línea fue a las 15:27 horas y la reposición total del consumo de la S/E Chacay se realiza a las 16:00 horas.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

El lunes 09 de diciembre de 2024 a las 15:27 horas, se produjo la desconexión forzada de los paños J7 y J8 de 220 kV de la S/E Quillota, asociados a los circuitos 1 y 2 de la línea 2x220 kV Quillota – El Chacay, propiedad de MLP Transmisión S.A, debido a la operación de sus sistemas de protecciones. Lo anterior, debido a cortocircuitos monofásicos causados por un incendio en las cercanías de la línea.

b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

Lunes 09 de diciembre de 2024.

- i. A las 15:27 horas, se produce la desconexión forzada de los interruptores 52J7 y 52J8 en S/E Quillota, producto de fallas monofásicas en la línea 2x220 kV Quillota – El Chacay.
- ii. A las 15:28 horas, Centro de Control de Transelec informa a su personal en terreno y solicita se dirijan a S/E Quillota para realizar la lectura de las protecciones.
- iii. A las 15:30 horas, Centro de Control de Transelec se comunica con personal de Minera Los Pelambres y confirman la apertura de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Quillota.
- iv. A las 15:45 horas, personal en terreno confirma operación de funciones de distancia en la línea, para ambos circuitos de la línea 220 kV Quillota – El Chacay.
- v. A las 15:48 horas, CONAF confirma la presencia de un incendio cercano a la línea de 220 kV Quillota – El Chacay.
- vi. A las 16:00 horas, el Centro de Control de Transelec, en coordinación con Minera Los Pelambres y con la previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, realiza un cierre manual de prueba de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Quillota. Línea 2x220 kV Quillota – El Chacay recupera su topología normal previa a la falla y se recupera el 100% de los consumos asociados.

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

a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 220 kV Quillota – El Chacay C1

- i. S/E Quillota, paño J7:
Sistema 1, relé GE D60: Opera por función de distancia residual 21N.
Sistema 2, relé GE D60: Opera por función de distancia residual 21N.
- ii. Tap Off Mauro, paño JL1:
Sistema 1, relé GE D60: Opera por función de teleprotección 85A.
Sistema 2, relé GE D60: Opera por función de teleprotección 85A.
- iii. S/E El Chacay, paño J8-J9:
Sistema 1, relé GE D60: Opera por función de teleprotección 85A.
Sistema 2, relé GE D60: Opera por función de teleprotección 85A.

Línea 220 kV Quillota – El Chacay C2

- i. S/E Quillota, paño J8:
Sistema 1, relé GE D60: Opera por función de distancia residual 21N.
Sistema 2, relé GE D60: Opera por función de distancia residual 21N.
- iv. S/E El Chacay, paño J10-J11:
Sistema 1, relé GE D60: Opera por función de teleprotección 85A.
Sistema 2, relé GE D60: Opera por función de teleprotección 85A.

- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).
- c. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño J7 S/E Quillota:

▪ **Sistema 1, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registros de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:14 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, ocurre un aumento de la corriente de la fase B provocada por un cortocircuito monofásico en dicha fase la cual es detectada por la función de distancia residual 21N en zona 1 enviando la orden de apertura del interruptor 52J7 de la S/E Quillota de manera instantánea. De manera simultánea se envía la señal de aceleración 85A a los extremos remotos de la línea. Transcurridos aproximadamente 45 ms se reciben las señales de aceleración de los extremos remotos completando el esquema Hybrid POTT. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

▪ **Sistema 2, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registros de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:14 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, ocurre un aumento de la corriente de la fase B provocada por un cortocircuito monofásico en dicha fase la cual es detectada por la función de distancia residual 21N en zona 1 enviando la orden de apertura del interruptor 52J7 de la S/E Quillota de manera instantánea. De manera simultánea se envía la señal de aceleración 85A a los extremos remotos de la línea. Transcurridos aproximadamente 45 ms se reciben las señales de aceleración de los extremos remotos completando el esquema Hybrid POTT. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

Paño J8 S/E Quillota:

▪ **Sistema 1, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registros de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:21 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, ocurre un aumento de la corriente de la fase C provocada por un cortocircuito monofásico en dicha fase la cual es detectada por la función de distancia residual 21N en zona 1 enviando la orden de apertura del interruptor 52J8 de la S/E Quillota de manera instantánea. De manera simultánea se envía la señal de aceleración 85A a los extremos remotos de la línea. Transcurridos aproximadamente 30 ms se reciben las señales de aceleración de los extremos remotos completando el esquema Hybrid POTT. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

▪ **Sistema 2, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registros de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:21 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, ocurre un aumento de la corriente de la fase C provocada por un cortocircuito monofásico en dicha fase la cual es detectada por la función de distancia residual 21N en zona 1 enviando la orden de apertura del interruptor 52J8 de la S/E Quillota de manera instantánea. De manera simultánea se envía la señal de aceleración 85A a los extremos remotos de la línea. Transcurridos aproximadamente 30 ms se reciben las señales de aceleración de los extremos remotos completando el esquema Hybrid POTT. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

Paño JL1 Tap Off Mauro:

▪ **Sistema 1, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registro de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:14 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, se recibe señal de aceleración desde el extremo de S/E Chacay. Transcurridos aproximadamente 15 ms se recibe la señal de aceleración desde extremo Quillota, activando función Echo emitiendo señal de aceleración a los extremos remotos, completando el esquema Hybrid POTT. Transcurridos 30 ms se envía orden de apertura al interruptor 52J1L de Tap Off Mauro. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

▪ **Sistema 2, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registro de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:14 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, se recibe señal de aceleración desde el extremo de S/E Chacay. Transcurridos aproximadamente 15 ms se recibe la señal de aceleración desde extremo Quillota, activando función Echo emitiendo señal de aceleración a los extremos remotos, completando el esquema Hybrid POTT. Transcurridos 30 ms se envía orden de apertura al interruptor 52J1L de Tap Off Mauro. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

Paño J8 – J9 S/E El Chacay:

▪ **Sistema 1, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registros de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:14 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, ocurre un aumento de la corriente de la fase B provocada por un cortocircuito monofásico en dicha fase la cual es detectada por la función de distancia residual 21N, enviando señal de aceleración 85A a los extremos remotos de la línea. Transcurridos aproximadamente 10 ms, se recibe la señal de aceleración de los otros extremos, completando el esquema Hybrid POTT y enviando la señal de apertura de manera instantánea a los interruptores 52J8 y 52J9 de la S/E El Chacay. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

▪ **Sistema 2, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registros de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:14 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, ocurre un aumento de la corriente de la fase B provocada por un cortocircuito monofásico en dicha fase la cual es detectada por la función de distancia residual 21N, enviando señal de aceleración 85A a los extremos remotos de la línea. Transcurridos aproximadamente 10 ms, se recibe la señal de aceleración de los otros extremos, completando el esquema Hybrid POTT y enviando la señal de apertura de manera instantánea a los interruptores 52J8 y 52J9 de la S/E El Chacay. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

Paño J10 – J11 S/E El Chacay:

▪ **Sistema 1, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registros de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:21 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, ocurre un aumento de la corriente de la fase C provocada por un cortocircuito monofásico en dicha fase la cual es detectada por la función de distancia residual 21N, enviando señal de aceleración 85A al extremo remoto de la línea. Transcurridos

aproximadamente 20 ms, se recibe la señal de aceleración del otro extremo, completando el esquema Hybrid POTT y enviando la señal de apertura de manera instantánea a los interruptores 52J10 y 52J11 de la S/E El Chacay. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

▪ **Sistema 2, Relé GE D60:**

De la oscilografía, señales digitales y registros de eventos obtenidos de la protección, se extrae que a las 15:27:21 horas, y habiendo presente un incendio en las cercanías de la línea, ocurre un aumento de la corriente de la fase C provocada por un cortocircuito monofásico en dicha fase la cual es detectada por la función de distancia residual 21N, enviando señal de aceleración 85A al extremo remoto de la línea. Transcurridos aproximadamente 20 ms, se recibe la señal de aceleración del otro extremo, completando el esquema Hybrid POTT y enviando la señal de apertura de manera instantánea a los interruptores 52J10 y 52J11 de la S/E El Chacay. La protección opera correctamente de acuerdo a lo esperado.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 15:27 horas del lunes 09 de diciembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de los paños J7 y J8 de la S/E Quillota, producto de fallas monofásicas en ambos circuitos de la línea. La causa de la desconexión forzada fue por un incendio presente en las cercanías de la línea de transmisión y cuyo humo proporciona una vía de descarga. Como consecuencia y de acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del Centro de Despacho del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la desconexión de la línea de transmisión 2x220 kV Quillota – El Chacay, se perdieron aproximadamente 182 MW de consumos de la compañía minera Los Pelambres. La hora de desconexión de la línea fue a las 15:27 horas y la reposición total del consumo de la S/E El Chacay se realiza a las 16:00 horas mediante el cierre de ambos circuitos de la línea Quillota – El Chacay.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes disponibles, los sistemas de protección operaron correctamente según sus ajustes.

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

i. Ver punto 6.b

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

No aplica.

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

Se registran desconexiones previas en esta instalación en los últimos 24 meses.

Nombre IF	Línea	Fecha
2024005414	QUILLOTA - EL CHACAY 220kV	09-12-2024
2024003580	QUILLOTA - EL CHACAY 220kV	02-08-2024
2024002094	QUILLOTA - EL CHACAY 220kV	07-05-2024
2024002091	QUILLOTA - EL CHACAY 220kV	07-05-2024
2024002093	QUILLOTA - EL CHACAY 220kV	07-05-2024
2024002092	QUILLOTA - EL CHACAY 220kV	07-05-2024

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

i. Tramo Quillota – Tap Mauro 220 kV C1 (ID 13)

Nivel de tensión: 220 kV

Propietario: MLP Transmisión S.A.

Asociado a: Línea 220 kV Quillota – El Chacay C1

Conductor: AAAC 375.4 mm²

Longitud del conductor: 145.3 km

Cable de guardia: N/A.

PES: 09-11-1999

Capacidad nominal: 0.562 kA

ii. Tramo Tap Mauro – Est. 427A 220 kV C1 (ID 4213)

Nivel de tensión: 220 kV

Propietario: MLP Transmisión S.A.

Asociado a: Línea 220 kV Quillota – El Chacay C1

Conductor: AAAC 375.4 mm²

Longitud del conductor: 37.54 km

Cable de guardia: N/A.

PES: 16-02-2024

Capacidad nominal: 0.562 kA

i. Tramo Est. 427A – El Chacay 220 kV C1 (ID 4213)

Nivel de tensión: 220 kV

Propietario: MLP Transmisión S.A.

Asociado a: Línea 220 kV Quillota – El Chacay C1

Conductor: AAAC 375.4 mm²

Longitud del conductor: 0.167 km

Cable de guardia: Acero recubierto 112.3 mm².

PES: 16-02-2024

Capacidad nominal: 0.562 kA

iii. Tramo Quillota – Tap Mauro 220 kV C2 (ID 59)

Nivel de tensión: 220 kV

Propietario: MLP Transmisión S.A.

Asociado a: Línea 220 kV Quillota – El Chacay C2

Conductor: AAAC 375.4 mm²

Longitud del conductor: 145.3 km

Cable de guardia: N/A.

PES: 09-11-1999

Capacidad nominal: 0.562 kA

iv. Tramo Tap Mauro – Est. 427A 220 kV C2 (ID 4217)

Nivel de tensión: 220 kV

Propietario: MLP Transmisión S.A.

Asociado a: Línea 220 kV Quillota – El Chacay C2

Conductor: AAAC 375.4 mm²

Longitud del conductor: 37.54 km

Cable de guardia: N/A.

PES: 16-02-2024

Capacidad nominal: 0.562 kA

Minera Los Pelambres

ii. Tramo Est. 427A – El Chacay 220 kV C2 (ID 4218)

Nivel de tensión: 220 kV

Propietario: MLP Transmisión S.A.

Asociado a: Línea 220 kV Quillota – El Chacay C2

Conductor: AAAC 375.4 mm²

Longitud del conductor: 0.167 km

Cable de guardia: Acero recubierto 112.3 mm².

PES: 16-02-2024

Capacidad nominal: 0.562 kA

12. **Proposición del propietario respecto al origen de la falla.**

Causa Externa

INC1 – Incendio bajo una línea o en proximidades de las instalaciones.

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

No Aplica. El comportamiento de las instalaciones de MLP transmisión S.A. fue correcto.

14. **Códigos según DO N° 0815/2014.**

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	INC1	Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21	Protección de distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

15. **Identificación de la empresa propietaria.**

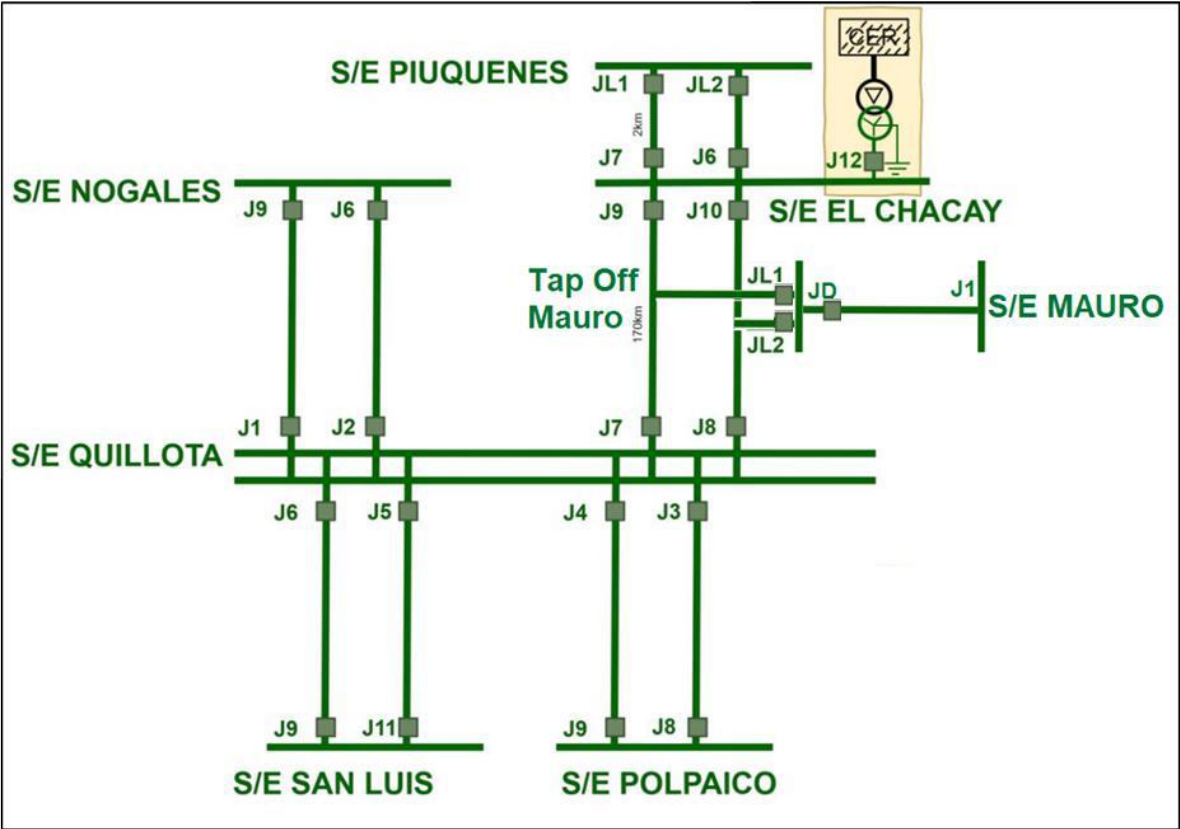
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Minera Los Pelambres
Rut	96.790.240-3
Representante Legal	Mauricio Larraín Medina
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, piso 18, Las Condes, Santiago

16. **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 adjunta las oscilografías y las señales digitales generadas por el sistema de protección.
- En el **Anexo 3**, se adjunta el registro de eventos generado por los sistemas de protección.
- En el **Anexo 4**, se adjunta informe de interrupción del suministro.
- En el **Anexo 5**, se adjunta bitácora de mantenimiento a la línea, incluyendo las podas y roces realizados en los últimos 24 meses de los tramos afectados por el incendio.
- En el **Anexo 6**, se adjunta Declaración Jurada de los hechos.
- En el **Anexo 7**, se adjuntan registros fotográficos con fecha y hora.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Registro oscilográfico, señales digitales

Figura 2: Registros oscilográfico y señales digitales, S/E Quillota, Paño J7, sistema 1, protección GE D60.

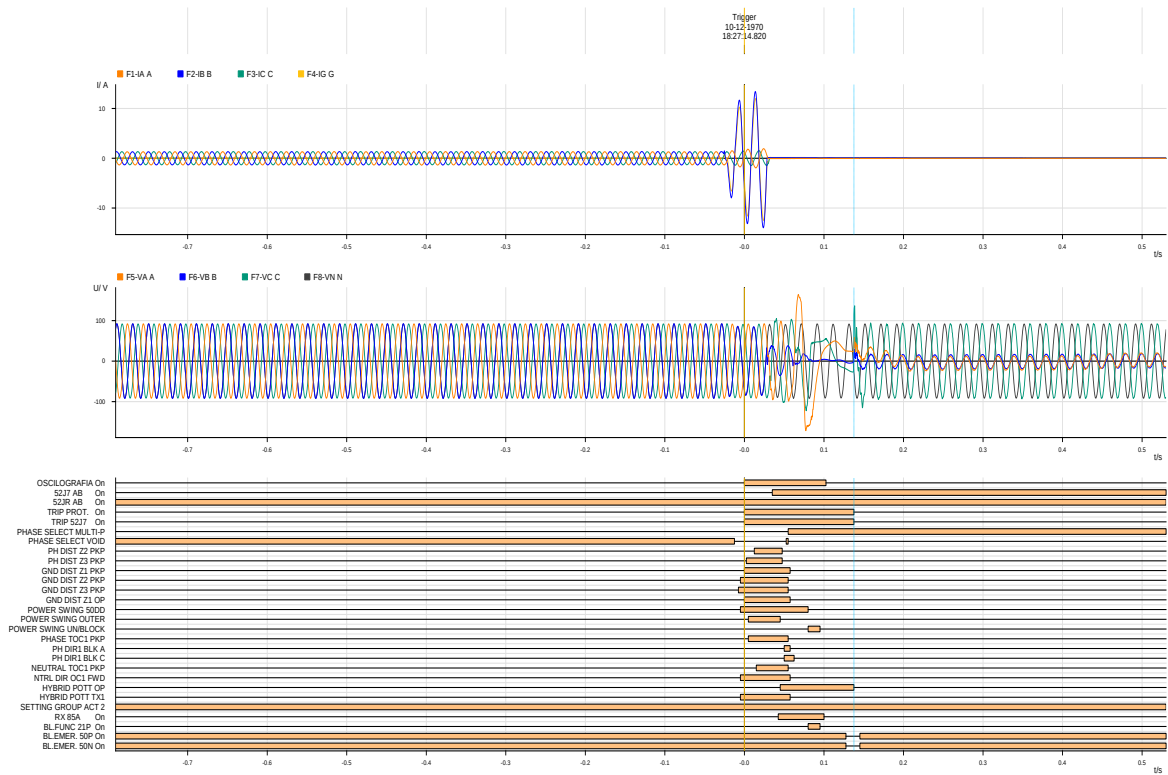


Figura 3: Registros oscilográfico y señales digitales, S/E Quillota, Paño J7, sistema 2, protección GE D60.

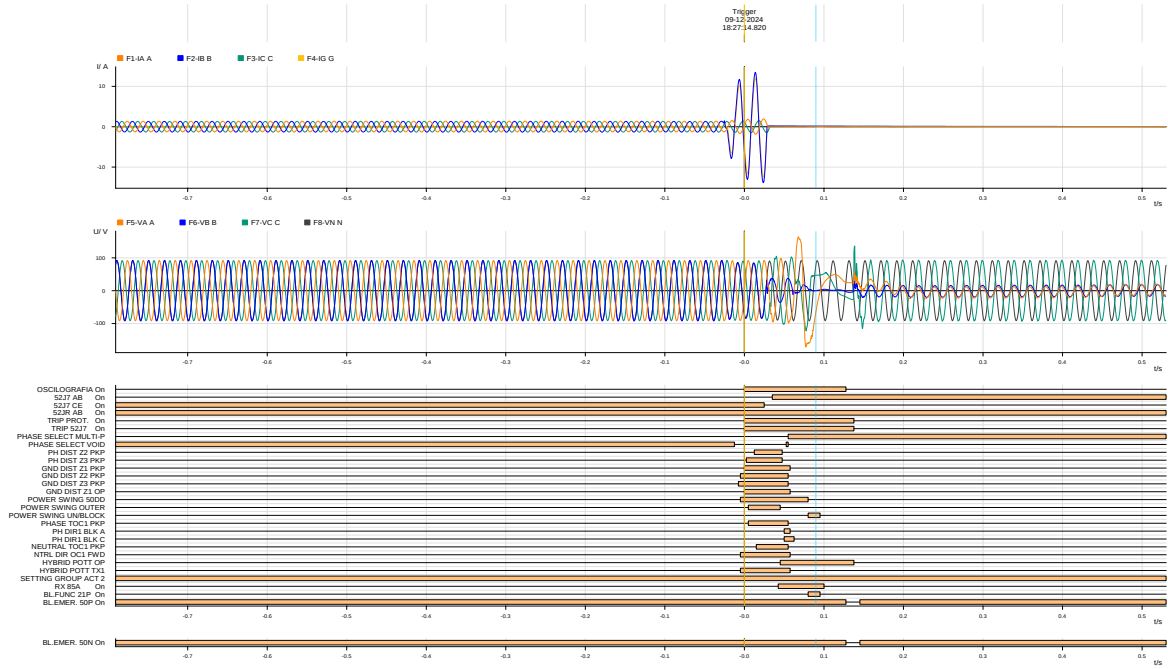


Figura 4: Registros oscilográfico y señales digitales, S/E Quillota, Paño J8, sistema 1, protección GE D60.

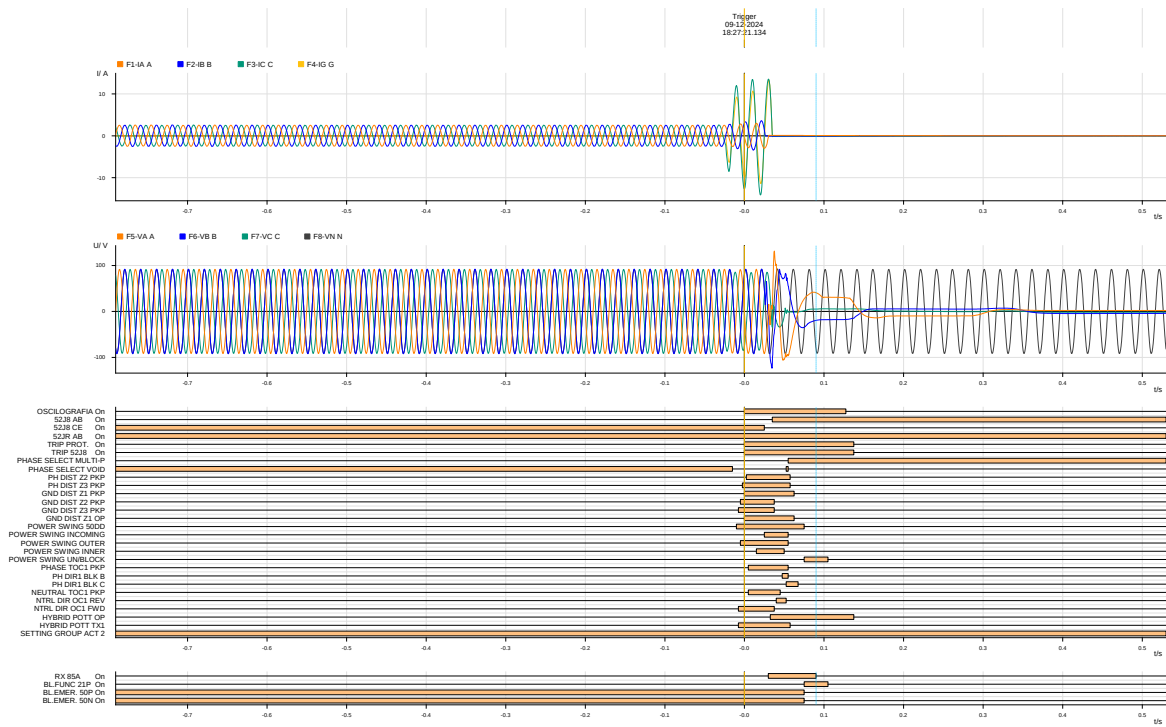


Figura 5: Registros oscilográfico y señales digitales, S/E Quillota, Paño J8, sistema 2, protección GE D60.

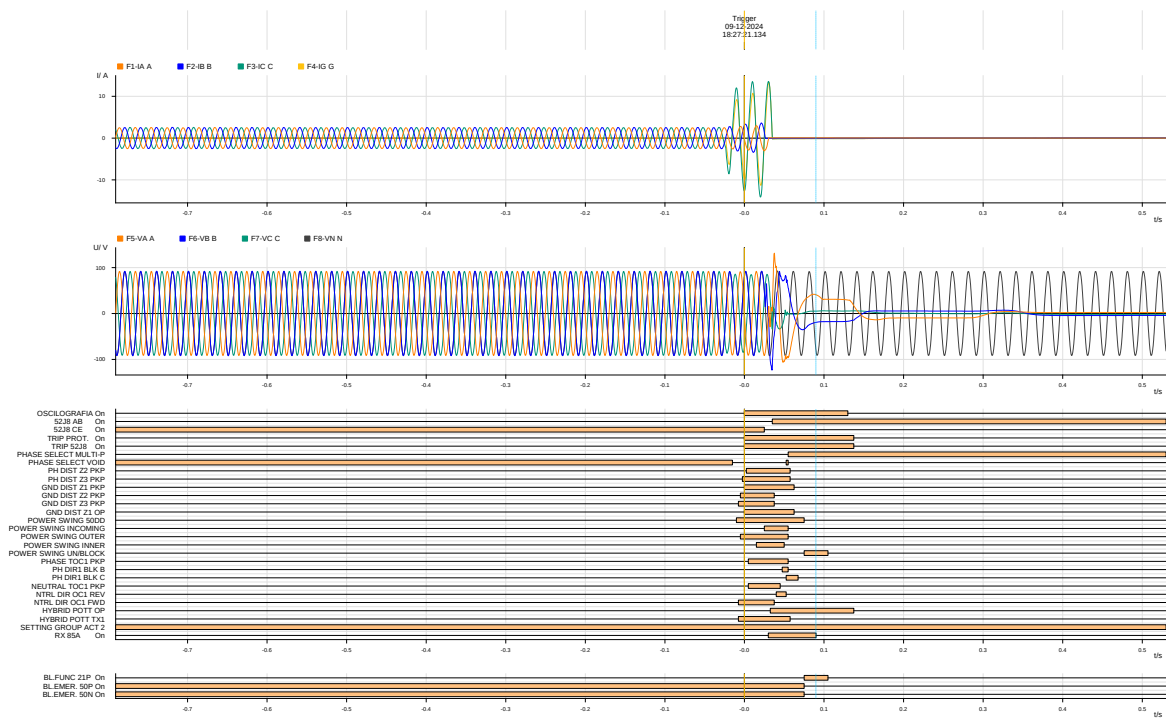


Figura 6: Registros oscilográfico y señales digitales, Tap Off Mauro, Paño JL1, sistema 1, protección GE D60.

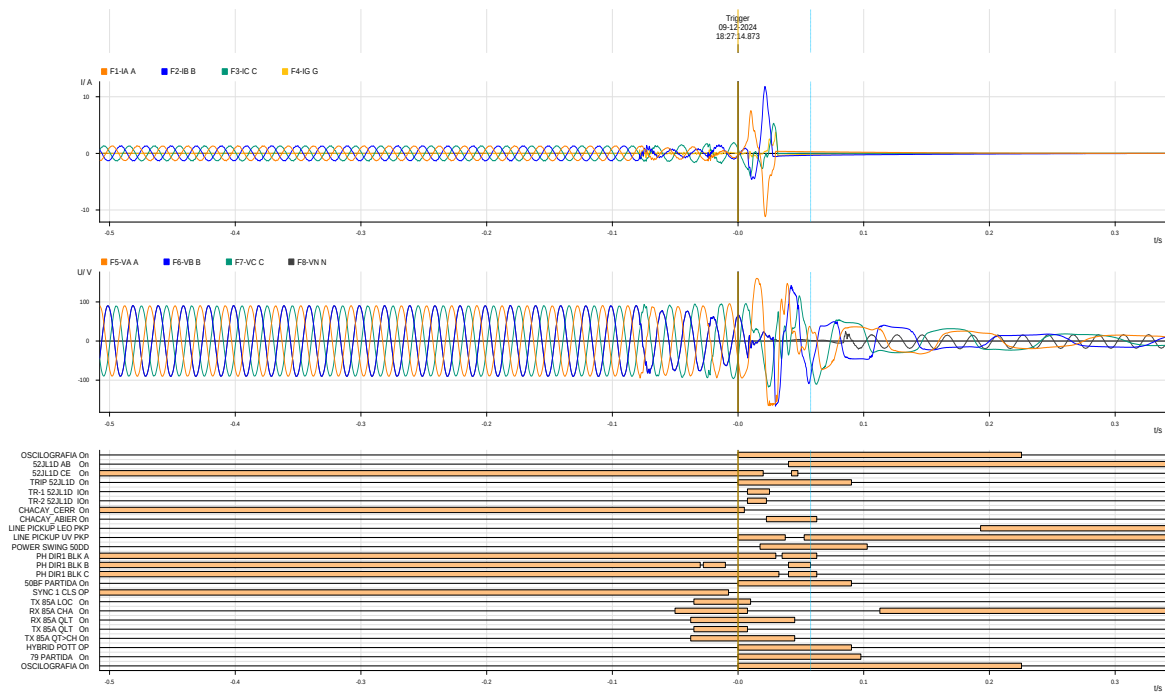


Figura 7: Registros oscilográfico y señales digitales, Tap Off Mauro, Paño JL1, sistema 2, protección GE D60.

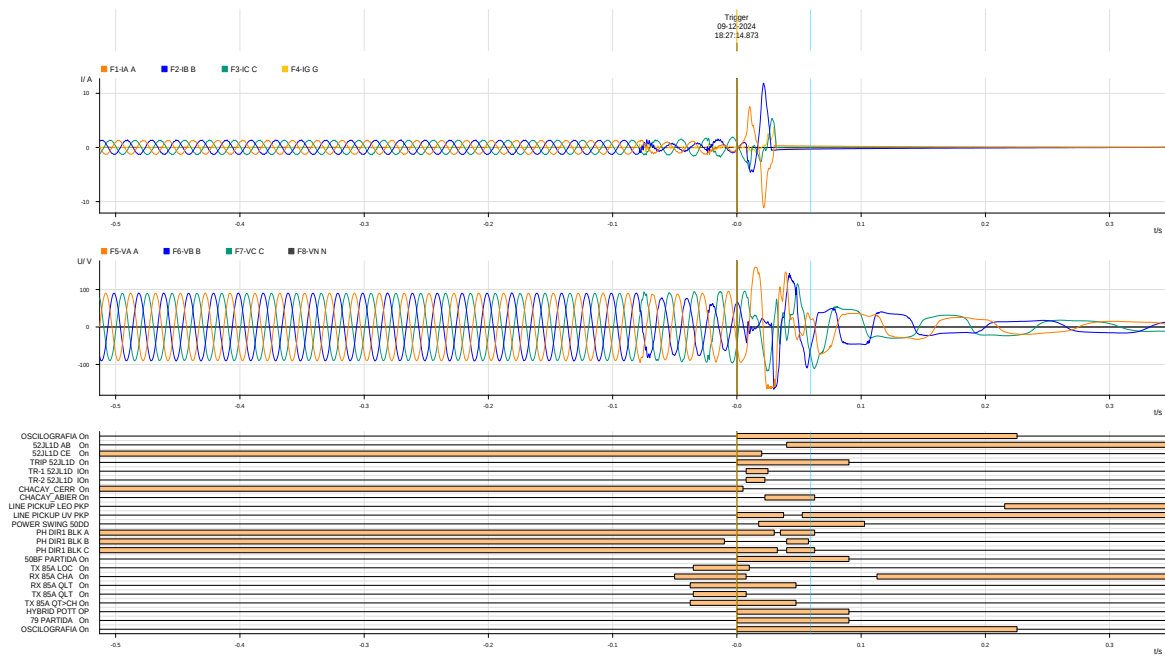




Figura 9: Registros oscilográfico y señales digitales, S/E El Chacay, Paño J8-J9, sistema 2, protección GE D60.

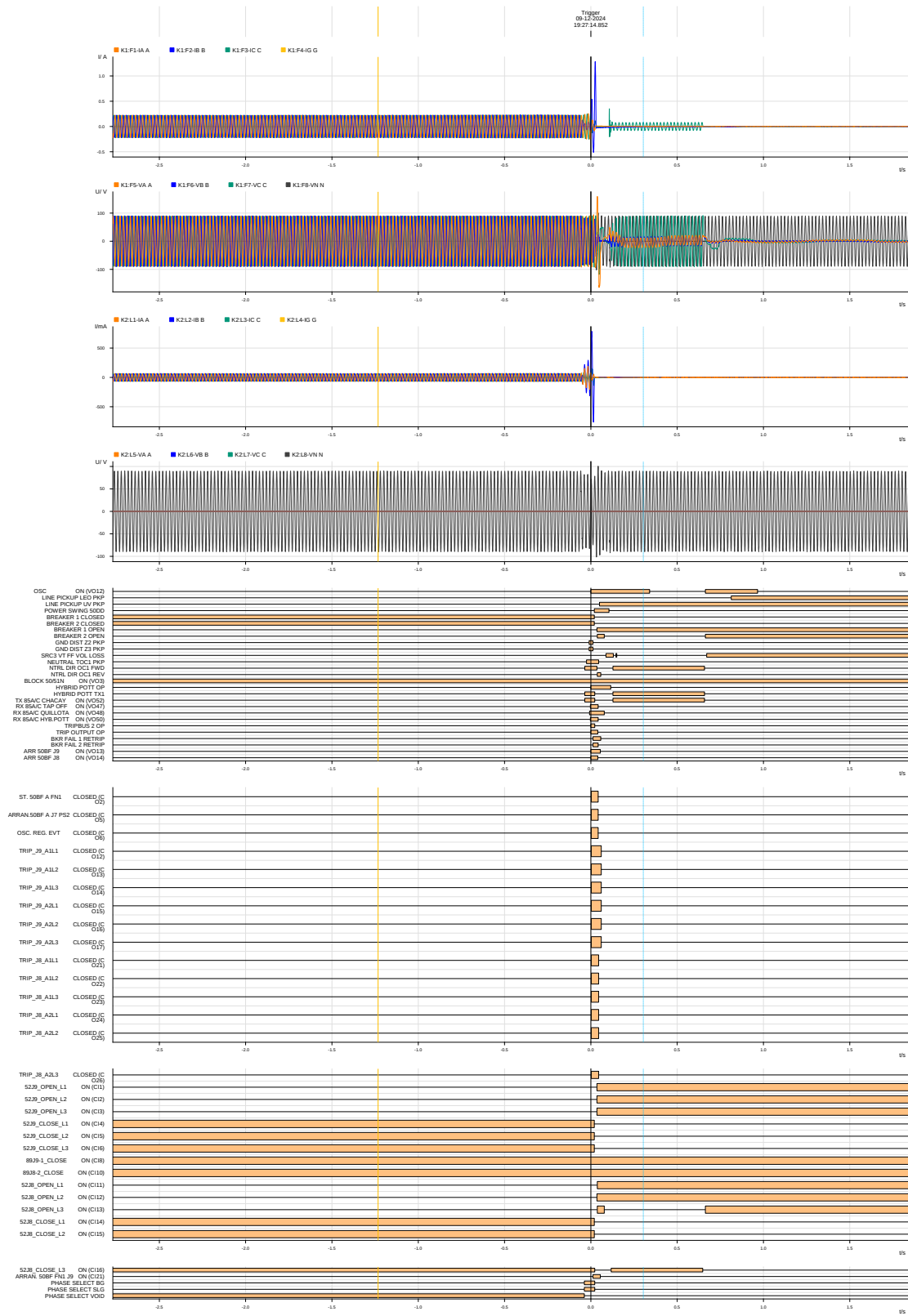


Figura 10: Registro oscilográfico y señales digitales, S/E El Chacay, Paño J10-J11, S1, protección **GE D60**.

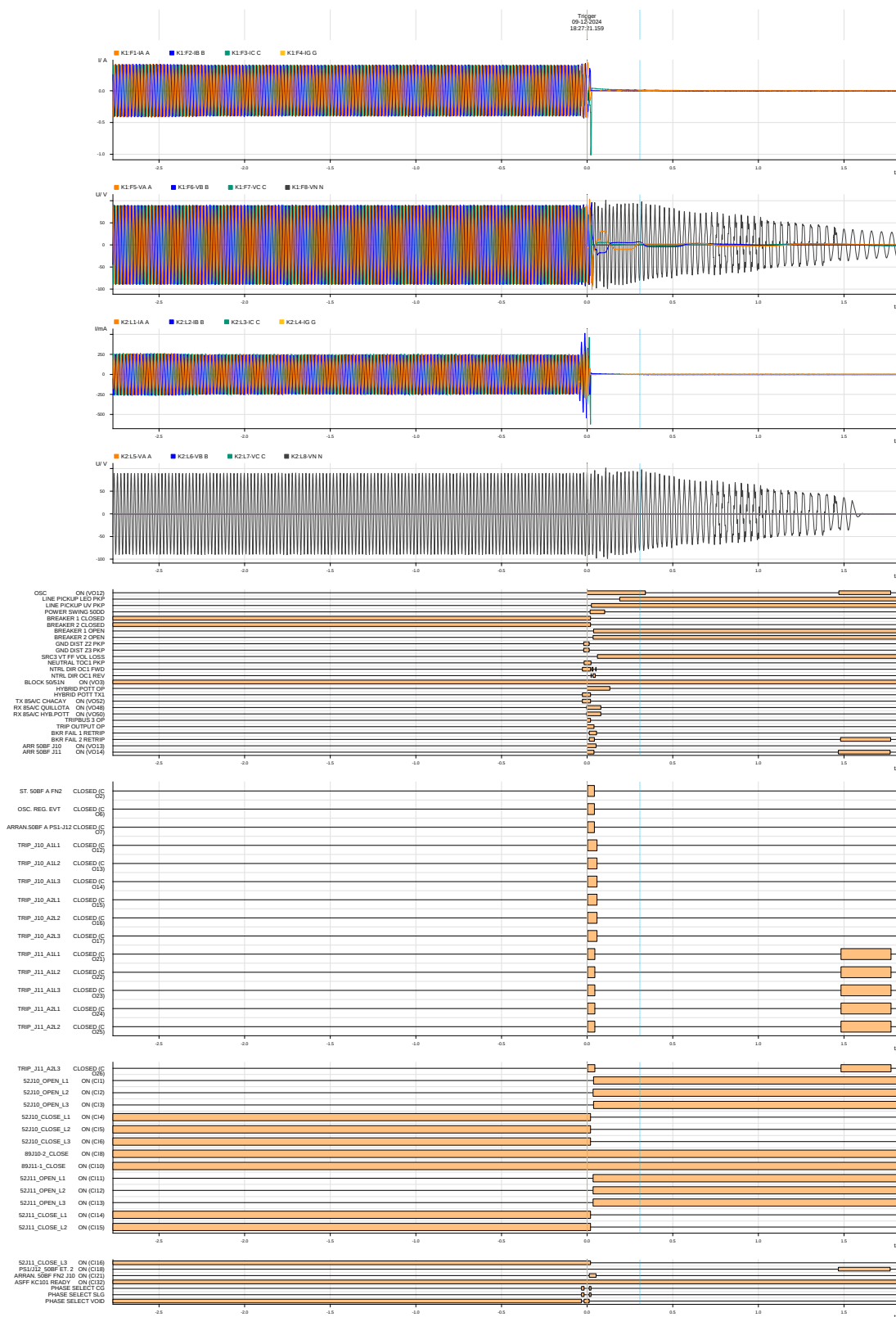
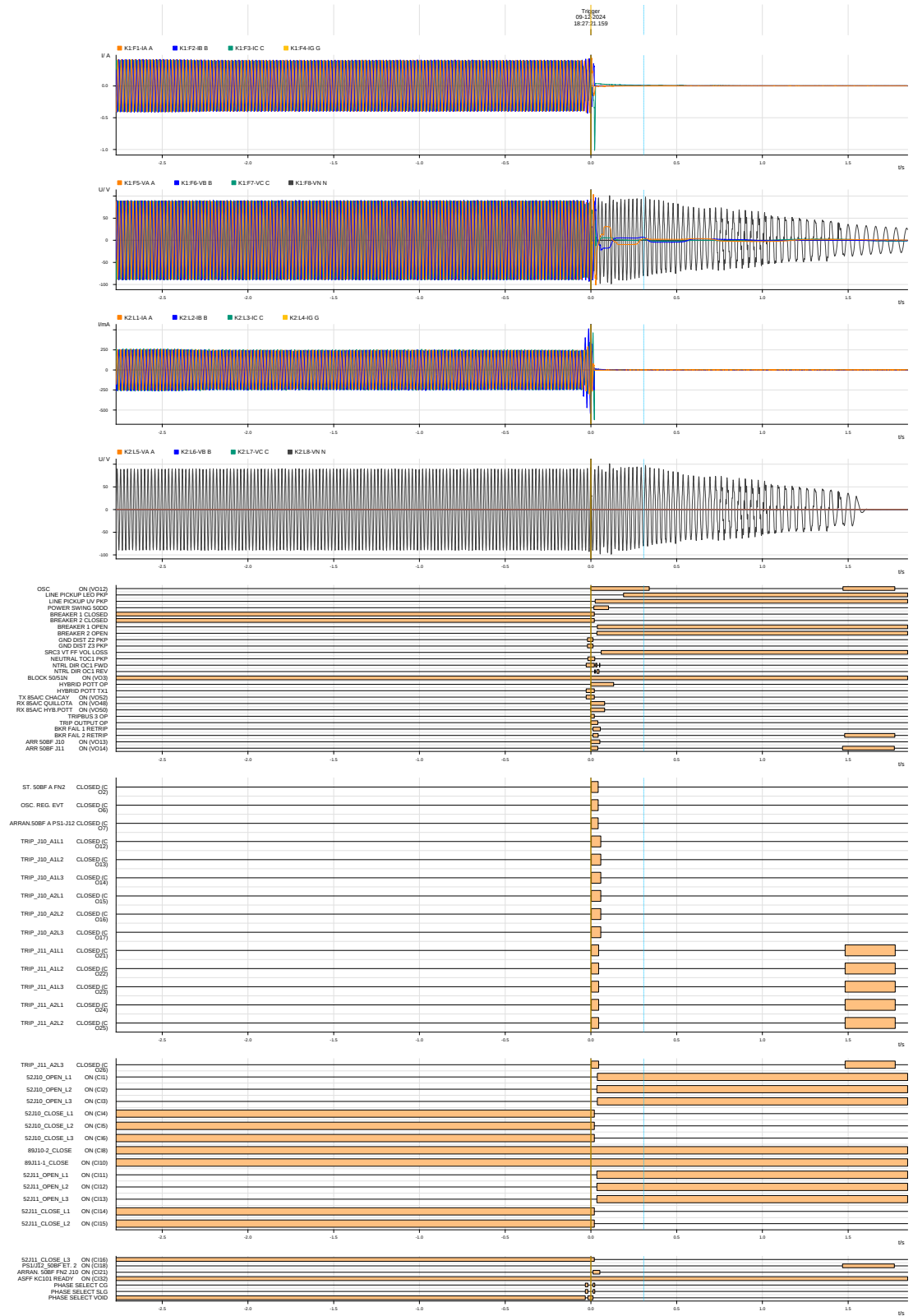


Figura 11: Registro oscilográfico y señales digitales, S/E El Chacay, Paño J10-J11, S2, protección GE D60.



Anexo 3: Registro de eventos**Figura 12:** Registro de eventos, S/E Quillota, Paño J7, sistema 1, protección GE D60.

Event Number	Date/Time	
768	Dec 10 1970 18:27:14.958046	TRIP 52J7 Off
767	Dec 10 1970 18:27:14.958046	TRIP PROT. Off
766	Dec 10 1970 18:27:14.958046	OP. TEL POTT Off
765	Dec 10 1970 18:27:14.948025	BL EMER. 50N Off
764	Dec 10 1970 18:27:14.948025	BL EMER. 50P Off
763	Dec 10 1970 18:27:14.948025	SRC1 VT FF VOL LOSS
762	Dec 10 1970 18:27:14.920465	RX 85A Off
761	Dec 10 1970 18:27:14.916973	RX 85A-2 Off
760	Dec 10 1970 18:27:14.916476	RX 85A-1 Off
759	Dec 10 1970 18:27:14.915457	BL FUNC 21P Off
758	Dec 10 1970 18:27:14.900422	BL FUNC 21P On
757	Dec 10 1970 18:27:14.900422	POWER SWING UNBLOCK
756	Dec 10 1970 18:27:14.877876	TX 85A Off
755	Dec 10 1970 18:27:14.877876	BL FUNC 67N On
754	Dec 10 1970 18:27:14.877876	TX TELEP.85A Off
753	Dec 10 1970 18:27:14.877876	OP. DIST. 21 Off
752	Dec 10 1970 18:27:14.877876	GND DIST Z1 DPO B
751	Dec 10 1970 18:27:14.875369	HYBRID POTT TRIP 3P
750	Dec 10 1970 18:27:14.875369	PHASE TOC1 DPO B
749	Dec 10 1970 18:27:14.875369	NEUTRAL TOC1 DPO
748	Dec 10 1970 18:27:14.875369	GND DIST Z3 DPO B
747	Dec 10 1970 18:27:14.875369	GND DIST Z2 DPO B
746	Dec 10 1970 18:27:14.867853	PH DIST Z3 DPO BC
745	Dec 10 1970 18:27:14.867853	PH DIST Z3 DPO AB
744	Dec 10 1970 18:27:14.867853	PH DIST Z2 DPO AB
743	Dec 10 1970 18:27:14.865345	OP. TEL POTT On
742	Dec 10 1970 18:27:14.865345	HYBRID POTT OP
741	Dec 10 1970 18:27:14.865345	HYBRID POTT TRIP B
740	Dec 10 1970 18:27:14.862840	RX 85A On
739	Dec 10 1970 18:27:14.859459	RX 85A-1 On
738	Dec 10 1970 18:27:14.858961	RX 85A-2 On
737	Dec 10 1970 18:27:14.857830	PH DIST Z2 DPO BC
736	Dec 10 1970 18:27:14.851956	52J7 AB On
735	Dec 10 1970 18:27:14.842798	PH DIST Z2 PKP AB
734	Dec 10 1970 18:27:14.837789	PH DIST Z3 PKP AB
733	Dec 10 1970 18:27:14.835283	NEUTRAL TOC1 PKP
732	Dec 10 1970 18:27:14.832782	PH DIST Z2 PKP BC
731	Dec 10 1970 18:27:14.830279	POWER SWING BLOCK
730	Dec 10 1970 18:27:14.825274	PHASE TOC1 PKP B
729	Dec 10 1970 18:27:14.825274	POWER SWING OUTER
728	Dec 10 1970 18:27:14.825274	POWER SWING MIDDLE
727	Dec 10 1970 18:27:14.822772	FAULT RPT TRIG
726	Dec 10 1970 18:27:14.822772	PH DIST Z3 PKP BC
Event Number	Date/Time	
726	Dec 10 1970 18:27:14.822772	PH DIST Z3 PKP BC
725	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-2 52J7-C On
724	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-2 52J7-B On
723	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-2 52J7-A On
722	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-1 52J7-C On
721	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-1 52J7-B On
720	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AP-1 52J7-A On
719	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AL. PROT OP. On
718	Dec 10 1970 18:27:14.820270	AR.50BF 52J7 On
717	Dec 10 1970 18:27:14.820270	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
716	Dec 10 1970 18:27:14.820270	TRIP 52J7 On
715	Dec 10 1970 18:27:14.820270	TRIP PROT. On
714	Dec 10 1970 18:27:14.820270	OP. DIST. 21 On
713	Dec 10 1970 18:27:14.820270	GND DIST Z1 OP B
712	Dec 10 1970 18:27:14.820270	GND DIST Z1 PKP B
711	Dec 10 1970 18:27:14.815266	TX 85A On
710	Dec 10 1970 18:27:14.815266	BL FUNC 67N Off
709	Dec 10 1970 18:27:14.815266	TX TELEP.85A On
708	Dec 10 1970 18:27:14.815266	HYBRID POTT TX1
707	Dec 10 1970 18:27:14.815266	GND DIST Z2 PKP B
706	Dec 10 1970 18:27:14.815266	NTRL DIR OC1 FWD
705	Dec 10 1970 18:27:14.812765	GND DIST Z3 PKP B

Figura 13: Registro de eventos, S/E Quillota, Paño J7, sistema 2, protección GE D60.

Event Number	Date/Time		Event Number	Date/Time	
874	Dec 09 2024 18:27:14.965553	BL.EMER. 50N On	831	Dec 09 2024 18:27:14.841310	52J7 CE Off
873	Dec 09 2024 18:27:14.965553	BL.EMER. 50P On	830	Dec 09 2024 18:27:14.837791	PH DIST Z3 PKP AB
872	Dec 09 2024 18:27:14.958045	AP-2 52J7-C Off	829	Dec 09 2024 18:27:14.835284	NEUTRAL TOC1 PKP
871	Dec 09 2024 18:27:14.958045	AP-2 52J7-B Off	828	Dec 09 2024 18:27:14.832783	PH DIST Z2 PKP BC
870	Dec 09 2024 18:27:14.958045	AP-2 52J7-A Off	827	Dec 09 2024 18:27:14.830279	POWER SWING BLOCK
869	Dec 09 2024 18:27:14.958045	AP-1 52J7-C Off	826	Dec 09 2024 18:27:14.825273	PHASE TOC1 PKP B
868	Dec 09 2024 18:27:14.958045	AP-1 52J7-B Off	825	Dec 09 2024 18:27:14.825273	POWER SWING OUTER
867	Dec 09 2024 18:27:14.958045	AP-1 52J7-A Off	824	Dec 09 2024 18:27:14.825273	POWER SWING MIDDLE
866	Dec 09 2024 18:27:14.958045	AL. PROT OP. Off	823	Dec 09 2024 18:27:14.822773	FAULT RPT TRIG
865	Dec 09 2024 18:27:14.958045	AR.50BF 52J7 Off	822	Dec 09 2024 18:27:14.822773	PH DIST Z3 PKP BC
864	Dec 09 2024 18:27:14.958045	TRIP 52J7 Off	821	Dec 09 2024 18:27:14.820268	AP-2 52J7-C On
863	Dec 09 2024 18:27:14.958045	TRIP PROT. Off	820	Dec 09 2024 18:27:14.820268	AP-2 52J7-B On
862	Dec 09 2024 18:27:14.958045	OP. TEL.POTT Off	819	Dec 09 2024 18:27:14.820268	AP-2 52J7-A On
861	Dec 09 2024 18:27:14.948026	BL.EMER. 50N Off	818	Dec 09 2024 18:27:14.820268	AP-1 52J7-C On
860	Dec 09 2024 18:27:14.948026	BL.EMER. 50P Off	817	Dec 09 2024 18:27:14.820268	AP-1 52J7-B On
859	Dec 09 2024 18:27:14.948026	SRC1 VT FF VOL LOSS	816	Dec 09 2024 18:27:14.820268	AP-1 52J7-A On
858	Dec 09 2024 18:27:14.920465	RX 85A Off	815	Dec 09 2024 18:27:14.820268	AL. PROT OP. On
857	Dec 09 2024 18:27:14.916833	RX 85A-1 Off	814	Dec 09 2024 18:27:14.820268	AR.50BF 52J7 On
856	Dec 09 2024 18:27:14.915454	BL.FUNC 21P Off	813	Dec 09 2024 18:27:14.820268	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
855	Dec 09 2024 18:27:14.900420	BL.FUNC 21P On	812	Dec 09 2024 18:27:14.820268	TRIP 52J7 On
854	Dec 09 2024 18:27:14.900420	POWER SWING UNBLOCK	811	Dec 09 2024 18:27:14.820268	TRIP PROT. On
853	Dec 09 2024 18:27:14.877872	TX 85A Off	810	Dec 09 2024 18:27:14.820268	OP. DIST. 21 On
852	Dec 09 2024 18:27:14.877872	BL.FUNC 67N On	809	Dec 09 2024 18:27:14.820268	GND DIST Z1 OP B
851	Dec 09 2024 18:27:14.877872	TX TELEP.85A Off	808	Dec 09 2024 18:27:14.820268	GND DIST Z1 PKP B
850	Dec 09 2024 18:27:14.877872	OP. DIST. 21 Off	807	Dec 09 2024 18:27:14.815264	TX 85A On
849	Dec 09 2024 18:27:14.877872	GND DIST Z1 DPO B	806	Dec 09 2024 18:27:14.815264	BL.FUNC 67N Off
848	Dec 09 2024 18:27:14.875365	HYBRID POTT TRIP 3P	805	Dec 09 2024 18:27:14.815264	TX TELEP.85A On
847	Dec 09 2024 18:27:14.875365	PHASE TOC1 DPO B	804	Dec 09 2024 18:27:14.815264	HYBRID POTT TX1
846	Dec 09 2024 18:27:14.875365	NEUTRAL TOC1 DPO	803	Dec 09 2024 18:27:14.815264	GND DIST Z2 PKP B
845	Dec 09 2024 18:27:14.875365	GND DIST Z3 DPO B	802	Dec 09 2024 18:27:14.815264	NTRL DIR OC1 FWD
844	Dec 09 2024 18:27:14.875365	GND DIST Z2 DPO B	801	Dec 09 2024 18:27:14.812762	GND DIST Z3 PKP B
843	Dec 09 2024 18:27:14.867849	PH DIST Z3 DPO BC	800	Nov 26 2024 04:21:31.299566	BL.FUNC 21N Off
842	Dec 09 2024 18:27:14.867849	PH DIST Z3 DPO AB	799	Nov 26 2024 04:21:31.299566	BL.FUNC 21P Off
841	Dec 09 2024 18:27:14.867849	PH DIST Z2 DPO AB	798	Nov 26 2024 04:21:31.299566	SRC1 VT FF DPO
840	Dec 09 2024 18:27:14.865344	OP. TEL.POTT On	797	Nov 26 2024 04:21:31.249552	BL.FUNC 21N On
839	Dec 09 2024 18:27:14.865344	HYBRID POTT OP	796	Nov 26 2024 04:21:31.249552	BL.FUNC 21P On
838	Dec 09 2024 18:27:14.865344	HYBRID POTT TRIP B	795	Nov 26 2024 04:21:31.249552	SRC1 VT FF OP
837	Dec 09 2024 18:27:14.862842	RX 85A On	794	Nov 21 2024 09:33:01.262357	52JR AB On
836	Dec 09 2024 18:27:14.859321	RX 85A-1 On	793	Nov 21 2024 09:33:01.245347	52JR CE Off
835	Dec 09 2024 18:27:14.857849	PH DIST Z2 DPO BC	792	Nov 21 2024 09:32:49.994559	52JR AB Off
834	Dec 09 2024 18:27:14.852311	52J7 AB On	791	Nov 21 2024 09:18:01.496788	52JR AB On
833	Dec 09 2024 18:27:14.845305	BLOCK SOTF DPO	790	Nov 21 2024 09:17:48.144075	52JR CE On
832	Dec 09 2024 18:27:14.842795	PH DIST Z2 PKP AB	789	Nov 21 2024 09:17:48.122073	52JR AB Off

Figura 14: Registro de eventos, S/E Quillota, Paño J8, sistema 1, protección GE D60.

Event Number	Date/Time		Event Number	Date/Time	
1346	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-2 52J8-C Off	1303	Dec 09 2024 18:27:21.159409	POWER SWING INCOMING
1345	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-2 52J8-B Off	1302	Dec 09 2024 18:27:21.155128	52J8 CE Off
1344	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-2 52J8-A Off	1301	Dec 09 2024 18:27:21.149404	POWER SWING INNER
1343	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-1 52J8-C Off	1300	Dec 09 2024 18:27:21.146904	PH DIST Z2 PKP BC
1342	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-1 52J8-B Off	1299	Dec 09 2024 18:27:21.139401	PHASE TOC1 PKP C
1341	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AP-1 52J8-A Off	1298	Dec 09 2024 18:27:21.139401	NEUTRAL TOC1 PKP
1340	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AL. PROT OP. Off	1297	Dec 09 2024 18:27:21.136897	FAULT RPT TRIG
1339	Dec 09 2024 18:27:21.272016	AR.50BF 52J8 Off	1296	Dec 09 2024 18:27:21.136897	PH DIST Z3 PKP BC
1338	Dec 09 2024 18:27:21.272016	TRIP 52J8 Off	1295	Dec 09 2024 18:27:21.136897	PH DIST Z2 PKP CA
1337	Dec 09 2024 18:27:21.272016	TRIP PROT. Off	1294	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-2 52J8-C On
1336	Dec 09 2024 18:27:21.272016	OP. TEL.POTT Off	1293	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-2 52J8-B On
1335	Dec 09 2024 18:27:21.239503	BL.FUNC 21P Off	1292	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-2 52J8-A On
1334	Dec 09 2024 18:27:21.224488	RX 85A Off	1291	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-1 52J8-C On
1333	Dec 09 2024 18:27:21.220643	RX 85A-1 Off	1290	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-1 52J8-B On
1332	Dec 09 2024 18:27:21.220141	RX 85A-2 Off	1289	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AP-1 52J8-A On
1331	Dec 09 2024 18:27:21.209470	BL.EMER. 50N Off	1288	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AL. PROT OP. On
1330	Dec 09 2024 18:27:21.209470	BL.EMER. 50P Off	1287	Dec 09 2024 18:27:21.134401	AR.50BF 52J8 On
1329	Dec 09 2024 18:27:21.209470	BL.FUNC 21P On	1286	Dec 09 2024 18:27:21.134401	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1328	Dec 09 2024 18:27:21.209470	POWER SWING UNBLOCK	1285	Dec 09 2024 18:27:21.134401	TRIP 52J8 On
1327	Dec 09 2024 18:27:21.209470	SRC1 VT FF VOL LOSS	1284	Dec 09 2024 18:27:21.134401	TRIP PROT. On
1326	Dec 09 2024 18:27:21.196954	OP. DIST. 21 Off	1283	Dec 09 2024 18:27:21.134401	OP. DIST. 21 On
1325	Dec 09 2024 18:27:21.196954	GND DIST Z1 DPO C	1282	Dec 09 2024 18:27:21.134401	GND DIST Z1 OP C
1324	Dec 09 2024 18:27:21.191947	TX 85A Off	1281	Dec 09 2024 18:27:21.134401	GND DIST Z1 PKP C
1323	Dec 09 2024 18:27:21.191947	TX TELEP.85A Off	1280	Dec 09 2024 18:27:21.134401	POWER SWING BLOCK
1322	Dec 09 2024 18:27:21.191947	PH DIST Z3 DPO BC	1279	Dec 09 2024 18:27:21.131895	PH DIST Z3 PKP CA
1321	Dec 09 2024 18:27:21.191947	PH DIST Z2 DPO BC	1278	Dec 09 2024 18:27:21.129394	GND DIST Z2 PKP C
1320	Dec 09 2024 18:27:21.189445	PHASE TOC1 DPO C	1277	Dec 09 2024 18:27:21.129394	POWER SWING OUTER
1319	Dec 09 2024 18:27:21.186942	HYBRID POTT TRIP 3P	1276	Dec 09 2024 18:27:21.129394	POWER SWING MIDDLE
1318	Dec 09 2024 18:27:21.186942	PH DIST Z3 DPO CA	1275	Dec 09 2024 18:27:21.126891	TX 85A On
1317	Dec 09 2024 18:27:21.186942	PH DIST Z2 DPO CA	1274	Dec 09 2024 18:27:21.126891	BL.FUNC.67N Off
1316	Dec 09 2024 18:27:21.179432	NEUTRAL TOC1 DPO	1273	Dec 09 2024 18:27:21.126891	TX TELEP.85A On
1315	Dec 09 2024 18:27:21.174426	NTRL DIR OC1 REV	1272	Dec 09 2024 18:27:21.126891	HYBRID POTT TX1
1314	Dec 09 2024 18:27:21.171924	BL.FUNC.67N On	1271	Dec 09 2024 18:27:21.126891	GND DIST Z3 PKP C
1313	Dec 09 2024 18:27:21.171924	GND DIST Z3 DPO C	1270	Dec 09 2024 18:27:21.126891	NTRL DIR OC1 FWD
1312	Dec 09 2024 18:27:21.171924	GND DIST Z2 DPO C	1269	Dec 09 2024 18:27:14.905437	PHASE TOC1 DPO B
1311	Dec 09 2024 18:27:21.169420	BLOCK SOTF DPO	1268	Dec 09 2024 18:27:14.897923	GND DIST Z3 DPO B
1310	Dec 09 2024 18:27:21.166919	OP. TEL.POTT On	1267	Dec 09 2024 18:27:14.892912	TX 85A Off
1309	Dec 09 2024 18:27:21.166919	HYBRID POTT OP	1266	Dec 09 2024 18:27:14.885394	PHASE TOC1 PKP B
1308	Dec 09 2024 18:27:21.166919	HYBRID POTT TRIP C	1265	Dec 09 2024 18:27:14.882888	TX TELEP.85A Off
1307	Dec 09 2024 18:27:21.165628	52J8 AB On	1264	Dec 09 2024 18:27:14.882888	GND DIST Z2 DPO B
1306	Dec 09 2024 18:27:21.164418	RX 85A On	1263	Dec 09 2024 18:27:14.880382	TX 85A On
1305	Dec 09 2024 18:27:21.160628	RX 85A-2 On	1262	Dec 09 2024 18:27:14.880382	TX TELEP.85A On
1304	Dec 09 2024 18:27:21.160125	RX 85A-1 On	1261	Dec 09 2024 18:27:14.880382	HYBRID POTT TX1
Event Number	Date/Time		Event Number	Date/Time	
1260	Dec 09 2024 18:27:14.880382	GND DIST Z2 PKP B			
1259	Dec 09 2024 18:27:14.877876	GND DIST Z3 PKP B			

Figura 15: Registro de eventos, S/E Quillota, Paño J8, sistema 2, protección GE D60.

Event Number	Date/Time		Event Number	Date/Time	
1286	Dec 09 2024 18:27:21.272021	TRIP 52J8 Off	1243	Dec 09 2024 18:27:21.134402	AP-2 52J8-B On
1285	Dec 09 2024 18:27:21.272021	TRIP PROT. Off	1242	Dec 09 2024 18:27:21.134402	AP-2 52J8-A On
1284	Dec 09 2024 18:27:21.272021	OP. TEL.POTT Off	1241	Dec 09 2024 18:27:21.134402	AP-1 52J8-C On
1283	Dec 09 2024 18:27:21.239513	BL.FUNC 21P Off	1240	Dec 09 2024 18:27:21.134402	AP-1 52J8-B On
1282	Dec 09 2024 18:27:21.224495	RX 85A Off	1239	Dec 09 2024 18:27:21.134402	AP-1 52J8-A On
1281	Dec 09 2024 18:27:21.220049	RX 85A-1 Off	1238	Dec 09 2024 18:27:21.134402	AL. PROT OP. On
1280	Dec 09 2024 18:27:21.209482	BL.EMER. 50N Off	1237	Dec 09 2024 18:27:21.134402	AR.50BF 52J8 On
1279	Dec 09 2024 18:27:21.209482	BL.EMER. 50P Off	1236	Dec 09 2024 18:27:21.134402	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1278	Dec 09 2024 18:27:21.209482	BL.FUNC 21P On	1235	Dec 09 2024 18:27:21.134402	TRIP 52J8 On
1277	Dec 09 2024 18:27:21.209482	POWER SWING UNBLOCK	1234	Dec 09 2024 18:27:21.134402	TRIP PROT. On
1276	Dec 09 2024 18:27:21.209482	SRC1 VT FF VOL LOSS	1233	Dec 09 2024 18:27:21.134402	OP. DIST. 21 On
1275	Dec 09 2024 18:27:21.196962	OP. DIST. 21 Off	1232	Dec 09 2024 18:27:21.134402	GND DIST Z1 OP C
1274	Dec 09 2024 18:27:21.196962	GND DIST Z1 DPO C	1231	Dec 09 2024 18:27:21.134402	GND DIST Z1 PKP C
1273	Dec 09 2024 18:27:21.191956	TX 85A Off	1230	Dec 09 2024 18:27:21.134402	POWER SWING BLOCK
1272	Dec 09 2024 18:27:21.191956	TX TELEP.85A Off	1229	Dec 09 2024 18:27:21.131900	PH DIST Z3 PKP CA
1271	Dec 09 2024 18:27:21.191956	PH DIST Z3 DPO BC	1228	Dec 09 2024 18:27:21.129400	GND DIST Z2 PKP C
1270	Dec 09 2024 18:27:21.191956	PH DIST Z2 DPO BC	1227	Dec 09 2024 18:27:21.129400	POWER SWING OUTER
1269	Dec 09 2024 18:27:21.189451	PHASE TOC1 DPO C	1226	Dec 09 2024 18:27:21.129400	POWER SWING MIDDLE
1268	Dec 09 2024 18:27:21.186950	HYBRID POTT TRIP 3P	1225	Dec 09 2024 18:27:21.126899	TX 85A On
1267	Dec 09 2024 18:27:21.186950	PH DIST Z3 DPO CA	1224	Dec 09 2024 18:27:21.126899	BL.FUNC.67N Off
1266	Dec 09 2024 18:27:21.186950	PH DIST Z2 DPO CA	1223	Dec 09 2024 18:27:21.126899	TX TELEP.85A On
1265	Dec 09 2024 18:27:21.179440	NEUTRAL TOC1 DPO	1222	Dec 09 2024 18:27:21.126899	HYBRID POTT TX1
1264	Dec 09 2024 18:27:21.174435	NTRL DIR OC1 REV	1221	Dec 09 2024 18:27:21.126899	GND DIST Z3 PKP C
1263	Dec 09 2024 18:27:21.171931	BL.FUNC.67N On	1220	Dec 09 2024 18:27:21.126899	NTRL DIR OC1 FVMD
1262	Dec 09 2024 18:27:21.171931	GND DIST Z3 DPO C	1219	Dec 09 2024 18:27:14.905444	PHASE TOC1 DPO B
1261	Dec 09 2024 18:27:21.171931	GND DIST Z2 DPO C	1218	Dec 09 2024 18:27:14.897929	GND DIST Z3 DPO B
1260	Dec 09 2024 18:27:21.169430	BLOCK SOTF DPO	1217	Dec 09 2024 18:27:14.892919	TX 85A Off
1259	Dec 09 2024 18:27:21.166927	OP. TEL.POTT On	1216	Dec 09 2024 18:27:14.885398	PHASE TOC1 PKP B
1258	Dec 09 2024 18:27:21.166927	HYBRID POTT OP	1215	Dec 09 2024 18:27:14.882893	TX TELEP.85A Off
1257	Dec 09 2024 18:27:21.166927	HYBRID POTT TRIP C	1214	Dec 09 2024 18:27:14.882893	GND DIST Z2 DPO B
1256	Dec 09 2024 18:27:21.165039	52J8 AB On	1213	Dec 09 2024 18:27:14.880386	TX 85A On
1255	Dec 09 2024 18:27:21.164426	RX 85A On	1212	Dec 09 2024 18:27:14.880386	TX TELEP.85A On
1254	Dec 09 2024 18:27:21.160543	RX 85A-1 On	1211	Dec 09 2024 18:27:14.880386	HYBRID POTT TX1
1253	Dec 09 2024 18:27:21.159416	POWER SWING INCOMING	1210	Dec 09 2024 18:27:14.880386	GND DIST Z2 PKP B
1252	Dec 09 2024 18:27:21.155041	52J8 CE Off	1209	Dec 09 2024 18:27:14.877883	GND DIST Z3 PKP B
1251	Dec 09 2024 18:27:21.149413	POWER SWING INNER			
1250	Dec 09 2024 18:27:21.148913	PH DIST Z2 PKP BC			
1249	Dec 09 2024 18:27:21.139405	PHASE TOC1 PKP C			
1248	Dec 09 2024 18:27:21.139405	NEUTRAL TOC1 PKP			
1247	Dec 09 2024 18:27:21.136904	FAULT RPT TRIG			
1246	Dec 09 2024 18:27:21.136904	PH DIST Z3 PKP BC			
1245	Dec 09 2024 18:27:21.136904	PH DIST Z2 PKP CA			
1244	Dec 09 2024 18:27:21.134402	AP-2 52J8-C On			

Figura 16: Registro de eventos, Tap Off Mauro, Paño JL1, sistema 1, protección GE D60.

Event Number	Date/Time		Event Number	Date/Time	
886	Dec 09 2024 18:27:15.915792	TOF NO CONEC On	843	Dec 09 2024 18:27:14.889247	52JL1D CE Off
885	Dec 09 2024 18:27:15.757911	AR BKR1 BLK	842	Dec 09 2024 18:27:14.883233	TX 85A LOC Off
884	Dec 09 2024 18:27:15.727840	79 OPERADO Off	841	Dec 09 2024 18:27:14.880725	TX 85A1B QLT Off
883	Dec 09 2024 18:27:15.727840	AR DISABLED	840	Dec 09 2024 18:27:14.880725	TX 85A1A QLT Off
882	Dec 09 2024 18:27:15.727840	AR LO	839	Dec 09 2024 18:27:14.880725	TX 85A QLT Off
881	Dec 09 2024 18:27:15.625092	79 OPERADO On	838	Dec 09 2024 18:27:14.880725	RX 85A >POTT Off
880	Dec 09 2024 18:27:15.625092	AR SHOT CNT>0	837	Dec 09 2024 18:27:14.880725	RX 85A CHA Off
879	Dec 09 2024 18:27:15.625092	AR SHOT CNT=1	836	Dec 09 2024 18:27:14.878216	CHACAY_CERR Off
878	Dec 09 2024 18:27:15.625092	AR CLOSE BKR1	835	Dec 09 2024 18:27:14.878216	AR RIP
877	Dec 09 2024 18:27:15.522347	CHACAY_ABIER On	834	Dec 09 2024 18:27:14.877243	79 PARTx21S2 On
876	Dec 09 2024 18:27:15.514828	RX 85A CHA Off	833	Dec 09 2024 18:27:14.875706	FAULT RPT TRIG
875	Dec 09 2024 18:27:15.036153	BLOCK EMERG. Off	832	Dec 09 2024 18:27:14.873199	TR-2 52JL1D On
874	Dec 09 2024 18:27:15.036153	SRC1 VT FF VOL LOSS	831	Dec 09 2024 18:27:14.873199	TR-1 52JL1D On
873	Dec 09 2024 18:27:15.023630	BLOCK EMERG. On	830	Dec 09 2024 18:27:14.873199	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
872	Dec 09 2024 18:27:15.001087	BLOCK EMERG. Off	829	Dec 09 2024 18:27:14.873199	TRIP+RETRIP On
871	Dec 09 2024 18:27:15.001087	SRC1 VT FF VOL LOSS	828	Dec 09 2024 18:27:14.873199	AL POTT OP On
870	Dec 09 2024 18:27:14.986038	RX 85A CHA On	827	Dec 09 2024 18:27:14.873199	79 PARTIDA On
869	Dec 09 2024 18:27:14.981024	BLOCK EMERG. On	826	Dec 09 2024 18:27:14.873199	50BF PARTIDA On
868	Dec 09 2024 18:27:14.973500	BLOCK EMERG. Off	825	Dec 09 2024 18:27:14.873199	TRIP 52JL1D On
867	Dec 09 2024 18:27:14.973500	SRC1 VT FF VOL LOSS	824	Dec 09 2024 18:27:14.873199	HYBRID POTT OP
866	Dec 09 2024 18:27:14.970991	79 PARTIDA Off	823	Dec 09 2024 18:27:14.873199	HYBRID POTT TRIP 3P
865	Dec 09 2024 18:27:14.967792	79 PARTx21S2 Off	822	Dec 09 2024 18:27:14.865679	SYNC 1 CLS DPO
864	Dec 09 2024 18:27:14.965976	TR-2 52JL1D Off	821	Dec 09 2024 18:27:14.865679	SYNC 1 SYNC DPO
863	Dec 09 2024 18:27:14.965976	TR-1 52JL1D Off	820	Dec 09 2024 18:27:14.839727	RX 85A1A QLT On
862	Dec 09 2024 18:27:14.965976	TRIP+RETRIP Off	819	Dec 09 2024 18:27:14.838112	TX 85A1B QLT On
861	Dec 09 2024 18:27:14.963468	AL POTT OP Off	818	Dec 09 2024 18:27:14.838112	TX 85A1A QLT On
860	Dec 09 2024 18:27:14.963468	50BF PARTIDA Off	817	Dec 09 2024 18:27:14.838112	TX 85A QLT On
859	Dec 09 2024 18:27:14.963468	TRIP 52JL1D Off	816	Dec 09 2024 18:27:14.838112	TX 85A LOC On
858	Dec 09 2024 18:27:14.935888	CHACAY_ABIER Off	815	Dec 09 2024 18:27:14.838112	HYBRID POTT TX1
857	Dec 09 2024 18:27:14.925858	AR 3-P/I RIP	814	Dec 09 2024 18:27:14.835606	TX 85A QT>CH On
856	Dec 09 2024 18:27:14.920844	TF52JL1D CE Off	813	Dec 09 2024 18:27:14.835606	RX 85A >POTT On
855	Dec 09 2024 18:27:14.918336	TX 85A QT>CH Off	812	Dec 09 2024 18:27:14.835606	RX 85A QLT On
854	Dec 09 2024 18:27:14.918336	RX 85A QLT Off	811	Dec 09 2024 18:27:14.831725	RX 85A1B QLT On
853	Dec 09 2024 18:27:14.918336	AR 3-P/I RIP	810	Dec 09 2024 18:27:14.823096	RX 85A CHA On
852	Dec 09 2024 18:27:14.916764	52JL1D CE Off			
851	Dec 09 2024 18:27:14.916260	RX 85A1A QLT Off			
850	Dec 09 2024 18:27:14.915828	TF52JL1D CE On			
849	Dec 09 2024 18:27:14.913320	TF52JL1D AB On			
848	Dec 09 2024 18:27:14.913259	52JL1D CE On			
847	Dec 09 2024 18:27:14.910259	RX 85A1B QLT Off			
846	Dec 09 2024 18:27:14.909260	52JL1D AB On			
845	Dec 09 2024 18:27:14.895775	CHACAY_ABIER On			
844	Dec 09 2024 18:27:14.893268	TF52JL1D CE Off			

Figura 17: Registro de eventos, Tap Off Mauro, Paño JL1, sistema 2, protección GE D60.

Event Number	Date/Time		Event Number	Date/Time	
463	Dec 09 2024 18:27:15.521945	CHACAY_ABIER On	423	Dec 09 2024 18:27:14.873036	50BF PARTIDA On
465	Dec 09 2024 18:27:15.516932	RX 85A CHA Off	422	Dec 09 2024 18:27:14.873036	TRIP 52JL1D On
464	Dec 09 2024 18:27:15.035937	BLOCK EMERG. Off	421	Dec 09 2024 18:27:14.873036	HYBRID POTT OP
463	Dec 09 2024 18:27:15.035937	SRC1 VT FF VOL LOSS	420	Dec 09 2024 18:27:14.873036	HYBRID POTT TRIP 3P
462	Dec 09 2024 18:27:15.023422	BLOCK EMERG. On	419	Dec 09 2024 18:27:14.839365	RX 85A1A QLT On
461	Dec 09 2024 18:27:15.000889	BLOCK EMERG. Off	418	Dec 09 2024 18:27:14.837966	TX 85A1B QLT On
460	Dec 09 2024 18:27:15.000889	SRC1 VT FF VOL LOSS	417	Dec 09 2024 18:27:14.837966	TX 85A1A QLT On
459	Dec 09 2024 18:27:14.985841	RX 85A CHA On	416	Dec 09 2024 18:27:14.837966	TX 85A QLT On
458	Dec 09 2024 18:27:14.980821	BLOCK EMERG. On	415	Dec 09 2024 18:27:14.837966	TX 85A LOC On
457	Dec 09 2024 18:27:14.973305	BLOCK EMERG. Off	414	Dec 09 2024 18:27:14.837966	HYBRID POTT TX1
456	Dec 09 2024 18:27:14.973305	SRC1 VT FF VOL LOSS	413	Dec 09 2024 18:27:14.835461	TX 85A QT>CH On
455	Dec 09 2024 18:27:14.963281	79 PART>21s1 Off	412	Dec 09 2024 18:27:14.835461	RX 85A >POTT On
454	Dec 09 2024 18:27:14.963281	TR-2 52JL1D Off	411	Dec 09 2024 18:27:14.835461	RX 85A QLT On
453	Dec 09 2024 18:27:14.963281	TR-1 52JL1D Off	410	Dec 09 2024 18:27:14.831363	RX 85A1B QLT On
452	Dec 09 2024 18:27:14.963281	TRIP+RETRIP Off	409	Dec 09 2024 18:27:14.822959	RX 85A CHA On
451	Dec 09 2024 18:27:14.963281	AL POTT OP Off			
450	Dec 09 2024 18:27:14.963281	79 PARTIDA Off			
449	Dec 09 2024 18:27:14.963281	50BF PARTIDA Off			
448	Dec 09 2024 18:27:14.963281	TRIP 52JL1D Off			
447	Dec 09 2024 18:27:14.935705	CHACAY_ABIER Off			
446	Dec 09 2024 18:27:14.935705	TF52JL1D AB On			
445	Dec 09 2024 18:27:14.920666	TX 85A QT>CH Off			
444	Dec 09 2024 18:27:14.920666	RX 85A QLT Off			
443	Dec 09 2024 18:27:14.916422	RX 85A1A QLT Off			
442	Dec 09 2024 18:27:14.910417	RX 85A1B QLT Off			
441	Dec 09 2024 18:27:14.908918	52JL1D AB On			
440	Dec 09 2024 18:27:14.895599	CHACAY_ABIER On			
439	Dec 09 2024 18:27:14.893093	TF52JL1D CE Off			
438	Dec 09 2024 18:27:14.889401	52JL1D CE Off			
437	Dec 09 2024 18:27:14.883062	TX 85A LOC Off			
436	Dec 09 2024 18:27:14.880557	TX 85A1B QLT Off			
435	Dec 09 2024 18:27:14.880557	TX 85A1A QLT Off			
434	Dec 09 2024 18:27:14.880557	TX 85A QLT Off			
433	Dec 09 2024 18:27:14.880557	RX 85A >POTT Off			
432	Dec 09 2024 18:27:14.880557	RX 85A CHA Off			
431	Dec 09 2024 18:27:14.878052	CHACAY_CERR Off			
430	Dec 09 2024 18:27:14.873036	79 PART>21s1 On			
429	Dec 09 2024 18:27:14.873036	TR-2 52JL1D On			
428	Dec 09 2024 18:27:14.873036	TR-1 52JL1D On			
427	Dec 09 2024 18:27:14.873036	OSCILLOGRAPHY TRIG'D			
426	Dec 09 2024 18:27:14.873036	TRIP+RETRIP On			
425	Dec 09 2024 18:27:14.873036	AL POTT OP On			
424	Dec 09 2024 18:27:14.873036	79 PARTIDA On			

Figura 18: Registro de eventos, S/E El Chacay, Paño J8-J9, sistema 1, protección GE D60.

Event Number	Date/Time	
1842	Dec 09 2024 18:27:15.922631	SETTING GROUP ACT 2
1841	Dec 09 2024 18:27:15.920148	TOF NO CONEC On (D19)
1840	Dec 09 2024 18:27:15.522534	SRCS VT FF VOL LOSS
1839	Dec 09 2024 18:27:15.515026	CHA 52J12 AB On (DO10)
1838	Dec 09 2024 18:27:15.515026	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1837	Dec 09 2024 18:27:15.515026	52J9852J8_ABIER_C On (VO34)
1836	Dec 09 2024 18:27:15.515026	52J9852J8_ABIERTO On (VO31)
1835	Dec 09 2024 18:27:15.515026	52J8_ABIERTO On (VO26)
1834	Dec 09 2024 18:27:15.515026	BREAKER 2 PHASE C OPEN
1833	Dec 09 2024 18:27:15.515026	BREAKER 2 OPEN
1832	Dec 09 2024 18:27:15.512251	52J8_OPEN_L3 On (C13)
1831	Dec 09 2024 18:27:15.510025	TX 85A/C CHA Off (DO6)
1830	Dec 09 2024 18:27:15.510025	TX 85A/C CHACAY Off (VO52)
1829	Dec 09 2024 18:27:15.500040	BREAKER 2 PHASE C INTERM
1828	Dec 09 2024 18:27:15.496252	52J8_CLOSE_L3 Off (C16)
1827	Dec 09 2024 18:27:14.997021	SRCS VT FF VOL LOSS
1826	Dec 09 2024 18:27:14.979507	TX 85A/C CHA On (DO6)
1825	Dec 09 2024 18:27:14.979507	TX 85A/C CHACAY On (VO52)
1824	Dec 09 2024 18:27:14.979507	HYBRID POTT TX1
1823	Dec 09 2024 18:27:14.979507	NTRL DIR OC1 FVND
1822	Dec 09 2024 18:27:14.969461	BREAKER 2 PHASE C CLOSED
1821	Dec 09 2024 18:27:14.966727	52J8_CLOSE_L3 On (C16)
1820	Dec 09 2024 18:27:14.939389	SRCS VT FF VOL LOSS
1819	Dec 09 2024 18:27:14.934356	TOF-52JL1 CE Off (D17)
1818	Dec 09 2024 18:27:14.931857	RX 85A/C QUILLOTA Off (VO48)
1817	Dec 09 2024 18:27:14.929343	RX 85A/C QUILL Off (D11)
1816	Dec 09 2024 18:27:14.929343	CHA 52J12 AB Off (DO10)
1815	Dec 09 2024 18:27:14.929343	52J9852J8_ABIER_C Off (VO34)
1814	Dec 09 2024 18:27:14.929343	52J9852J8_ABIERTO Off (VO31)
1813	Dec 09 2024 18:27:14.929343	52J8_ABIERTO Off (VO26)
1812	Dec 09 2024 18:27:14.929343	BREAKER 2 PHASE C INTERM
1811	Dec 09 2024 18:27:14.929343	BREAKER 2 DISCREP
1810	Dec 09 2024 18:27:14.929343	BREAKER 2 TROUBLE
1809	Dec 09 2024 18:27:14.927228	52J8_OPEN_L3 Off (C13)
1808	Dec 09 2024 18:27:14.924329	TOF-52JL1 CE On (D17)
1807	Dec 09 2024 18:27:14.919333	TOF-52JL1 AB On (D18)
1806	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A2L3 Off (CO17)
1805	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A2L2 Off (CO16)
1804	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A2L1 Off (CO15)
1803	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A1L3 Off (CO14)
1802	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A1L2 Off (CO13)
1801	Dec 09 2024 18:27:14.909277	DIREC_REVERSA Off (VO42)
1800	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_PHASE_C_J9 Off (VO8)
1799	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_PHASE_B_J9 Off (VO7)
1798	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_PHASE_A_J9 Off (VO6)
1797	Dec 09 2024 18:27:14.906786	ST_BF_EXT Off (VO19)
1796	Dec 09 2024 18:27:14.906786	ARR 50BF J9 Off (VO13)
1795	Dec 09 2024 18:27:14.904225	ARRAN 50BF FN2 J9 Off (C121)
1794	Dec 09 2024 18:27:14.901763	TOF-52JL1 CE Off (D17)
1793	Dec 09 2024 18:27:14.896746	NEUTRAL TOC1 DPO
1792	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A2L3 Off (CO26)
1791	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A2L2 Off (CO25)
1790	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A2L1 Off (CO24)
1789	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A1L3 Off (CO23)
1788	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A1L2 Off (CO22)
1787	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_J8_A1L1 Off (CO21)
1786	Dec 09 2024 18:27:14.894236	RX 85A/C HYB POTT Off (VO50)
1785	Dec 09 2024 18:27:14.894236	RX 85A/C TAP OFF Off (VO47)
1784	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_PHASE_C_J8 Off (VO29)
1783	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_PHASE_B_J8 Off (VO28)
1782	Dec 09 2024 18:27:14.894236	TRIP_PHASE_A_J8 Off (VO27)
1781	Dec 09 2024 18:27:14.891744	RX 85A TOF Off (D16)
1780	Dec 09 2024 18:27:14.891744	OSC. REG. EVT Off (CO6)
1779	Dec 09 2024 18:27:14.891744	ARRAN 50BF A J7 PS1 Off (CO5)
1778	Dec 09 2024 18:27:14.891744	ST 50BF A FN2 Off (CO2)
1777	Dec 09 2024 18:27:14.891744	ARR 50BF J8 Off (VO14)
1776	Dec 09 2024 18:27:14.889216	CHA 52J12 AB On (DO10)
1775	Dec 09 2024 18:27:14.889216	DIREC_REVERSA On (VO42)
1774	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J9852J8_ABIER_1P Off (VO37)
1773	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J9852J8_ABIER_C On (VO34)
1772	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J9852J8_ABIER_A On (VO32)
1771	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J9852J8_ABIERTO On (VO31)
1770	Dec 09 2024 18:27:14.889216	52J8_ABIERTO On (VO26)
1769	Dec 09 2024 18:27:14.889216	BREAKER 2 PHASE C OPEN
1768	Dec 09 2024 18:27:14.889216	BREAKER 2 PHASE A OPEN
1767	Dec 09 2024 18:27:14.889216	BREAKER 2 OPEN
1766	Dec 09 2024 18:27:14.889216	NTRL DIR OC1 REV
1765	Dec 09 2024 18:27:14.886713	CHA 52J10 AB On (DO8)
1764	Dec 09 2024 18:27:14.886713	52J9852J8_ABIER_1P On (VO37)
1763	Dec 09 2024 18:27:14.886713	52J9852J8_ABIER_B On (VO33)
1762	Dec 09 2024 18:27:14.886713	52J8_ABIERTO On (VO25)
1761	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 2 PHASE B OPEN
1760	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 1 PHASE C OPEN
1759	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 1 PHASE B OPEN
1758	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 1 PHASE A OPEN
1757	Dec 09 2024 18:27:14.886713	BREAKER 1 OPEN

Event Number	Date/Time	
1756	Dec 09 2024 18:27:14.884724	52J8_OPEN_L3 On (C13)
1755	Dec 09 2024 18:27:14.884724	52J8_OPEN_L1 On (C11)
1754	Dec 09 2024 18:27:14.884314	52J9_OPEN_L2 On (C12)
1753	Dec 09 2024 18:27:14.884314	52J9_OPEN_L1 On (C11)
1752	Dec 09 2024 18:27:14.883723	52J8_OPEN_L2 On (C12)
1751	Dec 09 2024 18:27:14.883723	52J9_OPEN_L3 On (C13)
1750	Dec 09 2024 18:27:14.874169	TX 85A/C CHA Off (DO6)
1749	Dec 09 2024 18:27:14.874169	TX 85A/C CHACAY Off (VO52)
1748	Dec 09 2024 18:27:14.874169	BREAKER 2 PHASE C INTERM
1747	Dec 09 2024 18:27:14.871665	CHA 52J11 CE Off (DO9)
1746	Dec 09 2024 18:27:14.871665	CHA 52J10 CE Off (DO7)
1745	Dec 09 2024 18:27:14.871665	52J9852J8_CLOSE Off (VO30)
1744	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 PHASE B INTERM
1743	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 PHASE A INTERM
1742	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 ANY P OPEN
1741	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 DISCREP
1740	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 2 TROUBLE
1739	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 PHASE C INTERM
1738	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 PHASE B INTERM
1737	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 PHASE A INTERM
1736	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 ANY P OPEN
1735	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 DISCREP
1734	Dec 09 2024 18:27:14.871665	BREAKER 1 TROUBLE
1733	Dec 09 2024 18:27:14.869725	52J8_CLOSE_L3 Off (C16)
1732	Dec 09 2024 18:27:14.869725	52J8_CLOSE_L1 Off (C14)
1731	Dec 09 2024 18:27:14.868725	52J8_CLOSE_L2 Off (C15)
1730	Dec 09 2024 18:27:14.868725	52J9_CLOSE_L3 Off (C16)
1729	Dec 09 2024 18:27:14.868725	52J9_CLOSE_L2 Off (C15)
1728	Dec 09 2024 18:27:14.868725	52J9_CLOSE_L1 Off (C14)
1727	Dec 09 2024 18:27:14.864134	ST_BF_EXT On (VO19)
1726	Dec 09 2024 18:27:14.864134	GND DIST Z3 DPO B
1725	Dec 09 2024 18:27:14.864134	GND DIST Z2 DPO B
1724	Dec 09 2024 18:27:14.860226	ARRAN 50BF FN2 J9 On (C121)
1723	Dec 09 2024 18:27:14.854111	FAULT RPT TRIG
1722	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L3 Closed (CO26)
1721	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L2 Closed (CO25)
1720	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L1 Closed (CO24)
1719	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A1L3 Closed (CO23)
1718	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A1L2 Closed (CO22)
1717	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A1L1 Closed (CO21)
1716	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L3 Closed (CO17)
1715	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L2 Closed (CO16)
1714	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A2L1 Closed (CO15)
1713	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A1L3 Closed (CO14)
1712	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_J8_A1L2 Closed (CO13)
1711	Dec 09 2024 18:27:14.851602	OSC. REG. EVT Closed (CO6)
1710	Dec 09 2024 18:27:14.851602	ARRAN 50BF A J7 PS1 Closed (CO5)
1709	Dec 09 2024 18:27:14.851602	ST 50BF A FN2 Closed (CO2)
1708	Dec 09 2024 18:27:14.851602	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1707	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_C_J8 On (VO29)
1706	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_B_J8 On (VO28)
1705	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_A_J8 On (VO27)
1704	Dec 09 2024 18:27:14.851602	ARR 50BF J8 On (VO14)
1703	Dec 09 2024 18:27:14.851602	ARR 50BF J9 On (VO13)
1702	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_C_J9 On (VO8)
1701	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_B_J9 On (VO7)
1700	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP_PHASE_A_J9 On (VO6)
1699	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIPBUS 2 OP
1698	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIPBUS 2 PKP
1697	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 2 TRIP C
1696	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 2 TRIP B
1695	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 2 TRIP A
1694	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 2 OFF CMD
1693	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 1 TRIP C
1692	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 1 TRIP B
1691	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 1 TRIP A
1690	Dec 09 2024 18:27:14.851602	BREAKER 1 OFF CMD
1689	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP 3-POLE
1688	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP PHASE C
1687	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP PHASE B
1686	Dec 09 2024 18:27:14.851602	TRIP PHASE A
1685	Dec 09 2024 18:27:14.851602	HYBRID POTT OP
1684	Dec 09 2024 18:27:14.851602	HYBRID POTT TRIP B
1683	Dec 09 2024 18:27:14.849093	RX 85A/C HYB POTT On (VO50)
1682	Dec 09 2024 18:27:14.849093	RX 85A/C TAP OFF On (VO47)
1681	Dec 09 2024 18:27:14.846590	RX 85A TOF On (D16)
1680	Dec 09 2024 18:27:14.844082	RX 85A/C QUILLOTA On (VO48)
1679	Dec 09 2024 18:27:14.841575	RX 85A QUILL On (D11)
1678	Dec 09 2024 18:27:14.841575	GND DIST Z3 PKP B
1677	Dec 09 2024 18:27:14.841575	GND DIST Z2 PKP B
1676	Dec 09 2024 18:27:14.826554	NEUTRAL TOC1 PKP
1675	Dec 09 2024 18:27:14.816532	TX 85A/C CHA On (DO6)
1674	Dec 09 2024 18:27:14.816532	TX 85A/C CHACAY On (VO52)
1673	Dec 09 2024 18:27:14.816532	HYBRID POTT TX1
1672	Dec 09 2024 18:27:14.816532	NTRL DIR OC1 FVND
1671	Nov 18 2024 21:22:53.352882	Oscillatory GOOSE

Figura 19: Registro de eventos, S/E El Chacay, Paño J8-J9, sistema 2, protección GE D60.

Event Number	Date/Time	SETTING GROUP ACT 2
1711	Dec 09 2024 18:27:15.927656	TOF NO CONEC On (D19)
1709	Dec 09 2024 18:27:15.522544	SRC3 VT FF VOL LOSS
1708	Dec 09 2024 18:27:15.515041	CHA 52J12 AB On (DO10)
1707	Dec 09 2024 18:27:15.515041	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1706	Dec 09 2024 18:27:15.515041	52J852J8_ABIER_C On (VO34)
1705	Dec 09 2024 18:27:15.515041	52J852J8_ABIERTO On (VO31)
1704	Dec 09 2024 18:27:15.515041	52J8_ABIERTO On (VO26)
1703	Dec 09 2024 18:27:15.515041	BREAKER 2 PHASE C OPEN
1702	Dec 09 2024 18:27:15.515041	BREAKER 2 OPEN
1701	Dec 09 2024 18:27:15.512336	52J8_OPEN_L3 On (CH3)
1700	Dec 09 2024 18:27:15.510036	TX 85A/C CHA Off (DO6)
1699	Dec 09 2024 18:27:15.510036	TX 85A/C CHACAY Off (VO52)
1698	Dec 09 2024 18:27:15.500533	BREAKER 2 PHASE C INTERM
1697	Dec 09 2024 18:27:15.496335	52J8_CLOSE_L3 Off (CH16)
1696	Dec 09 2024 18:27:14.997022	SRC3 VT FF VOL LOSS
1695	Dec 09 2024 18:27:14.979507	TX 85A/C CHA On (DO6)
1694	Dec 09 2024 18:27:14.979507	TX 85A/C CHACAY On (VO52)
1693	Dec 09 2024 18:27:14.979507	HYBRID POTT TX1
1692	Dec 09 2024 18:27:14.979507	NTRL DIR OC1 FWD
1691	Dec 09 2024 18:27:14.969462	BREAKER 2 PHASE C CLOSED
1690	Dec 09 2024 18:27:14.966811	52J8_CLOSE_L3 On (CH16)
1689	Dec 09 2024 18:27:14.944367	TOF-52JL1 AB On (D18)
1688	Dec 09 2024 18:27:14.939392	SRC3 VT FF VOL LOSS
1687	Dec 09 2024 18:27:14.929339	CHA 52J12 AB Off (DO10)
1686	Dec 09 2024 18:27:14.929339	RX 85A/C QUILLTA Off (VO48)
1685	Dec 09 2024 18:27:14.929339	52J852J8_ABIER_C Off (VO34)
1684	Dec 09 2024 18:27:14.929339	52J852J8_ABIERTO Off (VO31)
1683	Dec 09 2024 18:27:14.929339	52J8_ABIERTO Off (VO26)
1682	Dec 09 2024 18:27:14.929339	BREAKER 2 PHASE C INTERM
1681	Dec 09 2024 18:27:14.929339	BREAKER 2 DISCREP
1680	Dec 09 2024 18:27:14.929339	BREAKER 2 TROUBLE
1679	Dec 09 2024 18:27:14.926874	RX 85A QUILL Off (D11)
1678	Dec 09 2024 18:27:14.926811	52J8_OPEN_L3 Off (CH3)
1677	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A2L3 Off (CO17)
1676	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A2L2 Off (CO16)
1675	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A2L1 Off (CO15)
1674	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A1L3 Off (CO14)
1673	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_J8_A1L2 Off (CO13)
1672	Dec 09 2024 18:27:14.909277	DIREC_REVERSA Off (VO42)
1671	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_PHASE_C_J8 Off (VO8)
1670	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_PHASE_B_J8 Off (VO7)
1669	Dec 09 2024 18:27:14.909277	TRIP_PHASE_A_J8 Off (VO6)
1668	Dec 09 2024 18:27:14.906770	ST_BF_EXT Off (VO19)
1667	Dec 09 2024 18:27:14.906770	ARR 50BF J9 Off (VO13)
1666	Dec 09 2024 18:27:14.902308	ARRAN 50BF FN1 J9 Off (CI21)
1665	Dec 09 2024 18:27:14.901755	TOF-52JL1 CE Off (D17)
1664	Dec 09 2024 18:27:14.896742	NEUTRAL TOC1 DPO
1663	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_J8_A2L3 Off (CO26)
1662	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_J8_A2L2 Off (CO25)
1661	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_J8_A2L1 Off (CO24)
1660	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_J8_A1L3 Off (CO23)
1659	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_J8_A1L2 Off (CO22)
1658	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_J8_A1L1 Off (CO21)
1657	Dec 09 2024 18:27:14.894233	RX 85A/C HYB POTT Off (VO50)
1656	Dec 09 2024 18:27:14.894233	RX 85A/C TAP OFF Off (VO47)
1655	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_PHASE_C_J8 Off (VO29)
1654	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_PHASE_B_J8 Off (VO28)
1653	Dec 09 2024 18:27:14.894233	TRIP_PHASE_A_J8 Off (VO27)
1652	Dec 09 2024 18:27:14.891729	RX 85A TOF Off (D16)
1651	Dec 09 2024 18:27:14.891729	OSC. REG. EVT Off (CO6)
1650	Dec 09 2024 18:27:14.891729	ARRAN 50BF A J7 PS2 Off (CO5)
1649	Dec 09 2024 18:27:14.891729	ST 50BF A FN1 Off (CO2)
1648	Dec 09 2024 18:27:14.891729	ARR 50BF J8 Off (VO14)
1647	Dec 09 2024 18:27:14.889214	CHA 52J12 AB On (DO10)
1646	Dec 09 2024 18:27:14.889214	DIREC_REVERSA On (VO42)
1645	Dec 09 2024 18:27:14.889214	52J852J8_ABIER_1P Off (VO37)
1644	Dec 09 2024 18:27:14.889214	52J852J8_ABIER_C On (VO34)
1643	Dec 09 2024 18:27:14.889214	52J852J8_ABIER_A On (VO32)
1642	Dec 09 2024 18:27:14.889214	52J852J8_ABIERTO On (VO31)
1641	Dec 09 2024 18:27:14.889214	52J8_ABIERTO On (VO26)
1640	Dec 09 2024 18:27:14.889214	BREAKER 2 PHASE C OPEN
1639	Dec 09 2024 18:27:14.889214	BREAKER 2 PHASE A OPEN
1638	Dec 09 2024 18:27:14.889214	BREAKER 2 OPEN
1637	Dec 09 2024 18:27:14.889214	NTRL DIR OC1 REV
1636	Dec 09 2024 18:27:14.886719	CHA 52J10 AB On (DO8)
1635	Dec 09 2024 18:27:14.886719	52J852J8_ABIER_1P On (VO37)
1634	Dec 09 2024 18:27:14.886719	52J852J8_ABIER_B On (VO33)
1633	Dec 09 2024 18:27:14.886719	52J10_ABIERTO On (VO25)
1632	Dec 09 2024 18:27:14.886719	BREAKER 2 PHASE B OPEN
1631	Dec 09 2024 18:27:14.886719	BREAKER 1 PHASE C OPEN
1630	Dec 09 2024 18:27:14.886719	BREAKER 1 PHASE B OPEN
1629	Dec 09 2024 18:27:14.886719	BREAKER 1 PHASE A OPEN
1628	Dec 09 2024 18:27:14.886719	BREAKER 1 OPEN
1627	Dec 09 2024 18:27:14.885308	52J8_OPEN_L3 On (CH3)
1626	Dec 09 2024 18:27:14.884809	52J8_OPEN_L1 On (CH1)

Event Number	Date/Time	52J8_OPEN_L3 On (CI3)
1625	Dec 09 2024 18:27:14.884311	52J8_OPEN_L2 On (CI2)
1624	Dec 09 2024 18:27:14.884311	52J8_OPEN_L2 On (CI2)
1623	Dec 09 2024 18:27:14.883807	52J8_OPEN_L1 On (CI1)
1622	Dec 09 2024 18:27:14.883807	TX 85A/C CHA Off (DO6)
1621	Dec 09 2024 18:27:14.874166	TX 85A/C CHACAY Off (VO52)
1620	Dec 09 2024 18:27:14.874166	BREAKER 2 PHASE C INTERM
1619	Dec 09 2024 18:27:14.874166	CHA 52J11 CE Off (DO9)
1618	Dec 09 2024 18:27:14.871664	CHA 52J10 CE Off (DO7)
1617	Dec 09 2024 18:27:14.871664	52J852J8_CLOSE Off (VO30)
1616	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 2 PHASE B INTERM
1615	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 2 PHASE A INTERM
1614	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 2 ANY P OPEN
1613	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 2 DISCREP
1612	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 2 TROUBLE
1611	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 1 PHASE C INTERM
1610	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 1 PHASE B INTERM
1609	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 1 PHASE A INTERM
1608	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 1 ANY P OPEN
1607	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 1 DISCREP
1606	Dec 09 2024 18:27:14.871664	BREAKER 1 TROUBLE
1605	Dec 09 2024 18:27:14.869807	52J8_CLOSE_L3 Off (CH16)
1604	Dec 09 2024 18:27:14.869807	52J8_CLOSE_L1 Off (CH14)
1603	Dec 09 2024 18:27:14.869807	52J8_CLOSE_L2 Off (CH15)
1602	Dec 09 2024 18:27:14.868806	52J8_CLOSE_L3 Off (CH16)
1601	Dec 09 2024 18:27:14.868806	52J8_CLOSE_L2 Off (CH15)
1600	Dec 09 2024 18:27:14.868806	52J8_CLOSE_L1 Off (CH14)
1599	Dec 09 2024 18:27:14.864135	ST_BF_EXT On (VO19)
1598	Dec 09 2024 18:27:14.864135	GND DIST Z3 DPO B
1597	Dec 09 2024 18:27:14.864135	GND DIST Z2 DPO B
1596	Dec 09 2024 18:27:14.864135	ARRAN 50BF FN1 J9 On (CI21)
1595	Dec 09 2024 18:27:14.859808	FAULT RPT TRIG
1594	Dec 09 2024 18:27:14.854113	TRIP_J8_A2L3 Closed (CO26)
1593	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A2L2 Closed (CO25)
1592	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A2L1 Closed (CO24)
1591	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A1L3 Closed (CO23)
1590	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A1L2 Closed (CO22)
1589	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A1L1 Closed (CO21)
1588	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A2L3 Closed (CO17)
1587	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A2L2 Closed (CO16)
1586	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A2L1 Closed (CO15)
1585	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A1L3 Closed (CO14)
1584	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A1L2 Closed (CO13)
1583	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_J8_A1L1 Closed (CO12)
1582	Dec 09 2024 18:27:14.851599	OSC. REG. EVT Closed (CO6)
1581	Dec 09 2024 18:27:14.851599	ARRAN 50BF A J7 PS2 Closed (CO5)
1580	Dec 09 2024 18:27:14.851599	ST 50BF A FN1 Closed (CO2)
1579	Dec 09 2024 18:27:14.851599	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1578	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_PHASE_C_J8 On (VO29)
1577	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_PHASE_B_J8 On (VO28)
1576	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_PHASE_A_J8 On (VO27)
1575	Dec 09 2024 18:27:14.851599	ARR 50BF J8 On (VO14)
1574	Dec 09 2024 18:27:14.851599	ARR 50BF J9 On (VO13)
1573	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_PHASE_C_J9 On (VO8)
1572	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_PHASE_B_J9 On (VO7)
1571	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP_PHASE_A_J9 On (VO6)
1570	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIPBUS 2 OP
1569	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIPBUS 2 PKP
1568	Dec 09 2024 18:27:14.851599	BREAKER 2 TRIP C
1567	Dec 09 2024 18:27:14.851599	BREAKER 2 TRIP B
1566	Dec 09 2024 18:27:14.851599	BREAKER 2 TRIP A
1565	Dec 09 2024 18:27:14.851599	BREAKER 2 OFF CMD
1564	Dec 09 2024 18:27:14.851599	BREAKER 1 TRIP C
1563	Dec 09 2024 18:27:14.851599	BREAKER 1 TRIP B
1562	Dec 09 2024 18:27:14.851599	BREAKER 1 TRIP A
1561	Dec 09 2024 18:27:14.851599	BREAKER 1 OFF CMD
1560	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP 3-POLE
1559	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP PHASE C
1558	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP PHASE B
1557	Dec 09 2024 18:27:14.851599	TRIP PHASE A
1556	Dec 09 2024 18:27:14.851599	HYBRID POTT OP
1555	Dec 09 2024 18:27:14.851599	HYBRID POTT TRIP B
1554	Dec 09 2024 18:27:14.849088	RX 85A/C HYB POTT On (VO50)
1553	Dec 09 2024 18:27:14.849088	RX 85A/C TAP OFF On (VO47)
1552	Dec 09 2024 18:27:14.846591	RX 85A TOF On (D16)
1551	Dec 09 2024 18:27:14.844076	RX 85A/C QUILLTA On (VO48)
1550	Dec 09 2024 18:27:14.841575	RX 85A QUILL On (D11)
1549	Dec 09 2024 18:27:14.841575	GND DIST Z3 PKP B
1548	Dec 09 2024 18:27:14.841575	GND DIST Z2 PKP B
1547	Dec 09 2024 18:27:14.826551	NEUTRAL TOC1 PKP
1546	Dec 09 2024 18:27:14.816529	TX 85A/C CHA On (DO6)
1545	Dec 09 2024 18:27:14.816529	TX 85A/C CHACAY On (VO52)
1544	Dec 09 2024 18:27:14.816529	HYBRID POTT TX1
1543	Dec 09 2024 18:27:14.816529	NTRL DIR OC1 FWD

Figura 20: Registro de eventos, S/E El Chacay, Paño J10-J11, sistema 1, protección GE D60.

Event Number	Date/Time	
2880	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A2L3 Off (CO26)
2879	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A2L2 Off (CO25)
2878	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A2L1 Off (CO24)
2877	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A1L3 Off (CO23)
2876	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A1L2 Off (CO22)
2875	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A1L1 Off (CO21)
2874	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_PHASE_C_J11 Off (VO29)
2873	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_PHASE_B_J11 Off (VO28)
2872	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_PHASE_A_J11 Off (VO27)
2871	Dec 09 2024 18:27:22.928383	ST_BF_EXT Off (VO19)
2870	Dec 09 2024 18:27:22.928383	ARR 50BF J11 Off (VO14)
2869	Dec 09 2024 18:27:22.925218	PS1/J12_50BF ET. 2 Off (CI18)
2868	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A2L3 Closed (CO26)
2867	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A2L2 Closed (CO25)
2866	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A2L1 Closed (CO24)
2865	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A1L3 Closed (CO23)
2864	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A1L2 Closed (CO22)
2863	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A1L1 Closed (CO21)
2862	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_PHASE_C_J11 On (VO29)
2861	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_PHASE_B_J11 On (VO28)
2860	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_PHASE_A_J11 On (VO27)
2859	Dec 09 2024 18:27:22.628378	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
2858	Dec 09 2024 18:27:22.625898	ST_BF_EXT On (VO19)
2857	Dec 09 2024 18:27:22.625898	ARR 50BF J11 On (VO14)
2856	Dec 09 2024 18:27:22.622210	PS1/J12_50BF ET. 2 On (CI18)
2855	Dec 09 2024 18:27:21.238764	RX 85A/C HYB.POTT Off (VO50)
2854	Dec 09 2024 18:27:21.238764	RX 85A/C QUILLOTA Off (VO48)
2853	Dec 09 2024 18:27:21.236262	RX 85A QUILL Off (DI11)
2852	Dec 09 2024 18:27:21.218726	SRC3 VT FF VOL LOSS
2851	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A2L3 Off (CO17)
2850	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A2L2 Off (CO16)
2849	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A2L1 Off (CO15)
2848	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A1L3 Off (CO14)
2847	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A1L2 Off (CO13)
2846	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A1L1 Off (CO12)
2845	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_PHASE_C_J10 Off (VO8)
2844	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_PHASE_B_J10 Off (VO7)
2843	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_PHASE_A_J10 Off (VO6)
2842	Dec 09 2024 18:27:21.211220	ST_BF_EXT Off (VO19)
2841	Dec 09 2024 18:27:21.211220	ARR 50BF J10 Off (VO13)
2840	Dec 09 2024 18:27:21.208708	NTRL DIR OC1 FWD
2839	Dec 09 2024 18:27:21.208185	ARRAN. 50BF FN2 J10 Off (CI21)
2838	Dec 09 2024 18:27:21.206217	DIREC_REVERSA Off (VO42)
2837	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L3 Off (CO26)
2836	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L2 Off (CO25)
2835	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L1 Off (CO24)
2834	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L3 Off (CO23)
2833	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L2 Off (CO22)
2832	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L1 Off (CO21)
2831	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_C_J11 Off (VO29)
2830	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_B_J11 Off (VO28)
2829	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_A_J11 Off (VO27)
2828	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ARRAN.50BF A PS1-J12 Off (CO7)
2827	Dec 09 2024 18:27:21.198674	OSC. REG. EVT Off (CO6)
2826	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ST. 50BF A FN2 Off (CO2)
2825	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ARR 50BF J11 Off (VO14)
2824	Dec 09 2024 18:27:21.196172	CHA 52J10 AB On (DO8)
2823	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIER_1P Off (VO37)
2822	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIER_C On (VO34)
2821	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIER_A On (VO32)
2820	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIERTO On (VO31)
2819	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10_ABIERTO On (VO25)
2818	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 PHASE C OPEN
2817	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 PHASE A OPEN
2816	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 OPEN
2815	Dec 09 2024 18:27:21.193667	CHA 52J12 AB On (DO10)
2814	Dec 09 2024 18:27:21.193667	DIREC_REVERSA On (VO42)
2813	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J10&52J11_ABIER_1P On (VO37)
2812	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J10&52J11_ABIER_B On (VO33)
2811	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J11_ABIERTO On (VO26)
2810	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE C OPEN
2809	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE B OPEN
2808	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE A OPEN
2807	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 OPEN
2806	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 1 PHASE B OPEN
2805	Dec 09 2024 18:27:21.193667	NTRL DIR OC1 REV
2804	Dec 09 2024 18:27:21.191680	52J10_OPEN_L3 On (CI3)
2803	Dec 09 2024 18:27:21.191680	52J10_OPEN_L1 On (CI1)
2802	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J11_OPEN_L3 On (CI13)
2801	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J11_OPEN_L2 On (CI12)
2800	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J10_OPEN_L2 On (CI2)
2799	Dec 09 2024 18:27:21.190680	52J11_OPEN_L1 On (CI11)
2798	Dec 09 2024 18:27:21.186158	NTRL DIR OC1 FWD
2797	Dec 09 2024 18:27:21.183663	DIREC_REVERSA Off (VO42)
2796	Dec 09 2024 18:27:21.181144	DIREC_REVERSA On (VO42)
2795	Dec 09 2024 18:27:21.181144	NEUTRAL TOC1 DPO

Event Number	Date/Time	
2794	Dec 09 2024 18:27:21.181144	NTRL DIR OC1 REV
2793	Dec 09 2024 18:27:21.178633	CHA 52J11 CE Off (DO9)
2792	Dec 09 2024 18:27:21.178633	CHA 52J10 CE Off (DO7)
2791	Dec 09 2024 18:27:21.178633	TX 85A/C CHA Off (DO6)
2790	Dec 09 2024 18:27:21.178633	TX 85A/C CHACAY Off (VO52)
2789	Dec 09 2024 18:27:21.178633	52J10&52J11_CLOSE Off (VO30)
2788	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE C INTERM
2787	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE B INTERM
2786	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE A INTERM
2785	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 ANY P OPEN
2784	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 DISCREP
2783	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 TROUBLE
2782	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE C INTERM
2781	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE B INTERM
2780	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE A INTERM
2779	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 ANY P OPEN
2778	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 DISCREP
2777	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 TROUBLE
2776	Dec 09 2024 18:27:21.176177	52J10_CLOSE_L3 Off (CI6)
2775	Dec 09 2024 18:27:21.176177	52J10_CLOSE_L1 Off (CI4)
2774	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L3 Off (CI6)
2773	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L2 Off (CI5)
2772	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L1 Off (CI4)
2771	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J10_CLOSE_L2 Off (CI5)
2770	Dec 09 2024 18:27:21.171117	ST_BF_EXT On (VO19)
2769	Dec 09 2024 18:27:21.171117	GND DIST 23 DPO C
2768	Dec 09 2024 18:27:21.171117	GND DIST 22 DPO C
2767	Dec 09 2024 18:27:21.167677	ARRAN. 50BF FN2 J10 On (CI21)
2766	Dec 09 2024 18:27:21.161115	FAULT RPT TRIG
2765	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L3 Closed (CO26)
2764	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L2 Closed (CO25)
2763	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L1 Closed (CO24)
2762	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L3 Closed (CO23)
2761	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L2 Closed (CO22)
2760	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L1 Closed (CO21)
2759	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L3 Closed (CO17)
2758	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L2 Closed (CO16)
2757	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L1 Closed (CO15)
2756	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L3 Closed (CO14)
2755	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L2 Closed (CO13)
2754	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L1 Closed (CO12)
2753	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARRAN.50BF A PS1-J12 Closed (CO7)
2752	Dec 09 2024 18:27:21.158599	OSC. REG. EVT Closed (CO6)
2751	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ST. 50BF A FN2 Closed (CO2)
2750	Dec 09 2024 18:27:21.158599	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
2749	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_C_J11 On (VO29)
2748	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_B_J11 On (VO28)
2747	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_A_J11 On (VO27)
2746	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARR 50BF J11 On (VO14)
2745	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARR 50BF J10 On (VO13)
2744	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_C_J10 On (VO8)
2743	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_B_J10 On (VO7)
2742	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_A_J10 On (VO6)
2741	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIPBUS 3 OP
2740	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIPBUS 3 PKP
2739	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP C
2738	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP B
2737	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP A
2736	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 OFF CMD
2735	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP C
2734	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP B
2733	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP A
2732	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 OFF CMD
2731	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP 3-POLE
2730	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE C
2729	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE B
2728	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE A
2727	Dec 09 2024 18:27:21.158599	HYBRID POTT OP
2726	Dec 09 2024 18:27:21.158599	HYBRID POTT TRIP C
2725	Dec 09 2024 18:27:21.158099	RX 85A/C HYB.POTT On (VO50)
2724	Dec 09 2024 18:27:21.158099	RX 85A/C QUILLOTA On (VO48)
2723	Dec 09 2024 18:27:21.153585	RX 85A QUILL On (DI11)
2722	Dec 09 2024 18:27:21.141067	NEUTRAL TOC1 PKP
2721	Dec 09 2024 18:27:21.138565	GND DIST 23 PKP C
2720	Dec 09 2024 18:27:21.138565	GND DIST 22 PKP C
2719	Dec 09 2024 18:27:21.131062	TX 85A/C CHA On (DO6)
2718	Dec 09 2024 18:27:21.131062	TX 85A/C CHACAY On (VO52)
2717	Dec 09 2024 18:27:21.131062	HYBRID POTT TX1
2716	Dec 09 2024 18:27:21.131062	NTRL DIR OC1 FWD

Figura 21: Registro de eventos, S/E El Chacay, Paño J10-J11, sistema 2, protección GE D60.

Event Number	Date/Time	
2909	Dec 09 2024 19:35:36.574031	CHA 52J10 CE On (DO7)
2908	Dec 09 2024 19:35:36.574031	BREAKER 1 PHASE C CLOSED
2907	Dec 09 2024 19:35:36.574031	BREAKER 1 CLOSED
2906	Dec 09 2024 19:35:36.571217	52J10_CLOSE_L3 On (C16)
2905	Dec 09 2024 19:35:36.566543	BREAKER 1 PHASE B CLOSED
2904	Dec 09 2024 19:35:36.566543	BREAKER 1 ONE P OPEN
2903	Dec 09 2024 19:35:36.563716	52J10_CLOSE_L2 On (C15)
2902	Dec 09 2024 19:35:36.559029	BREAKER 1 PHASE A CLOSED
2901	Dec 09 2024 19:35:36.556216	52J10_CLOSE_L1 On (C14)
2900	Dec 09 2024 19:35:36.531537	52J10&52J11_ABIEP_1P Off (VO37)
2899	Dec 09 2024 19:35:36.531537	52J10&52J11_ABIEP_C Off (VO34)
2898	Dec 09 2024 19:35:36.531537	BREAKER 1 PHASE C INTERM
2897	Dec 09 2024 19:35:36.529215	52J10_OPEN_L3 Off (C13)
2896	Dec 09 2024 19:35:36.529045	52J10&52J11_ABIEP_1P On (VO37)
2895	Dec 09 2024 19:35:36.529045	52J10&52J11_ABIEP_B Off (VO33)
2894	Dec 09 2024 19:35:36.529045	BREAKER 1 PHASE B INTERM
2893	Dec 09 2024 19:35:36.524717	52J10_OPEN_L2 Off (C12)
2892	Dec 09 2024 19:35:36.519047	CHA 52J10 AB Off (DO8)
2891	Dec 09 2024 19:35:36.519047	52J10&52J11_ABIEP_A Off (VO32)
2890	Dec 09 2024 19:35:36.519047	52J10&52J11_ABIEP Off (VO31)
2889	Dec 09 2024 19:35:36.519047	52J10_ABIEP Off (VO25)
2888	Dec 09 2024 19:35:36.519047	BREAKER 1 PHASE A INTERM
2887	Dec 09 2024 19:35:36.519047	BREAKER 1 DISCREP
2886	Dec 09 2024 19:35:36.519047	BREAKER 1 TROUBLE
2885	Dec 09 2024 19:35:36.516216	52J10_OPEN_L1 Off (C11)
2884	Dec 09 2024 19:35:36.469070	BLOQ_SOTF On (VO38)
2883	Dec 09 2024 19:35:36.466713	52J10_CL_CMD Off (C124)
2882	Dec 09 2024 19:35:36.446593	BLOQ_SOTF Off (VO38)
2881	Dec 09 2024 19:35:36.443712	52J10_CL_CMD On (C124)
2880	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A2L3 Off (CO26)
2879	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A2L2 Off (CO25)
2878	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A2L1 Off (CO24)
2877	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A1L3 Off (CO23)
2876	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A1L2 Off (CO22)
2875	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_J11_A1L1 Off (CO21)
2874	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_PHASE_C_J11 Off (VO29)
2873	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_PHASE_B_J11 Off (VO28)
2872	Dec 09 2024 18:27:22.930876	TRIP_PHASE_A_J11 Off (VO27)
2871	Dec 09 2024 18:27:22.928383	ST_BF_EXT Off (VO19)
2870	Dec 09 2024 18:27:22.928383	ARR 50BF J11 Off (VO14)
2869	Dec 09 2024 18:27:22.925218	PS1J12_50BF ET. 2 Off (C118)
2868	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A2L3 Closed (CO26)
2867	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A2L2 Closed (CO25)
2866	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A2L1 Closed (CO24)
2865	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A1L3 Closed (CO23)
2864	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A1L2 Closed (CO22)
2863	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_J11_A1L1 Closed (CO21)
2862	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_PHASE_C_J11 On (VO29)
2861	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_PHASE_B_J11 On (VO28)
2860	Dec 09 2024 18:27:22.638384	TRIP_PHASE_A_J11 On (VO27)
2859	Dec 09 2024 18:27:22.628378	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
2858	Dec 09 2024 18:27:22.625898	ST_BF_EXT On (VO19)
2857	Dec 09 2024 18:27:22.625898	ARR 50BF J11 On (VO14)
2856	Dec 09 2024 18:27:22.622210	PS1J12_50BF ET. 2 On (C118)
2855	Dec 09 2024 18:27:21.238764	RX 85A/C HYB POTT Off (VO50)
2854	Dec 09 2024 18:27:21.238764	RX 85A/C QUILLOTA Off (VO48)
2853	Dec 09 2024 18:27:21.236262	RX 85A QUILL Off (DI11)
2852	Dec 09 2024 18:27:21.218726	SRC3 VT FF VOL LOSS
2851	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A2L3 Off (CO17)
2850	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A2L2 Off (CO16)
2849	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A2L1 Off (CO15)
2848	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A1L3 Off (CO14)
2847	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A1L2 Off (CO13)
2846	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_J10_A1L1 Off (CO12)
2845	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_PHASE_C_J10 Off (VO8)
2844	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_PHASE_B_J10 Off (VO7)
2843	Dec 09 2024 18:27:21.213715	TRIP_PHASE_A_J10 Off (VO6)
2842	Dec 09 2024 18:27:21.211220	ST_BF_EXT Off (VO19)
2841	Dec 09 2024 18:27:21.211220	ARR 50BF J10 Off (VO13)
2840	Dec 09 2024 18:27:21.208708	NTRL DIR OC1 FWD
2839	Dec 09 2024 18:27:21.208185	ARRAN. 50BF FN2 J10 Off (C121)
2838	Dec 09 2024 18:27:21.206217	DIREC_REVERSA Off (VO42)
2837	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L3 Off (CO26)
2836	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L2 Off (CO25)
2835	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A2L1 Off (CO24)
2834	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L3 Off (CO23)
2833	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L2 Off (CO22)
2832	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_J11_A1L1 Off (CO21)
2831	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_C_J11 Off (VO29)
2830	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_B_J11 Off (VO28)
2829	Dec 09 2024 18:27:21.201191	TRIP_PHASE_A_J11 Off (VO27)
2828	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ARRAN. 50BF A PS1-J12 Off (CO7)
2827	Dec 09 2024 18:27:21.198674	OSC. REG. EVT Off (CO6)
2826	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ST. 50BF A FN2 Off (CO2)
2825	Dec 09 2024 18:27:21.198674	ARR 50BF J11 Off (VO14)
2824	Dec 09 2024 18:27:21.196172	CHA 52J10 AB On (DO8)

Event Number	Date/Time	
2823	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIEP_1P Off (VO37)
2822	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIEP_C On (VO34)
2821	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIEP_A On (VO32)
2820	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10&52J11_ABIEP On (VO31)
2819	Dec 09 2024 18:27:21.196172	52J10_ABIEP On (VO25)
2818	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 PHASE C OPEN
2817	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 PHASE A OPEN
2816	Dec 09 2024 18:27:21.196172	BREAKER 1 OPEN
2815	Dec 09 2024 18:27:21.193667	CHA 52J12 AB On (DO10)
2814	Dec 09 2024 18:27:21.193667	DIREC_REVERSA On (VO42)
2813	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J10&52J11_ABIEP_1P On (VO37)
2812	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J10&52J11_ABIEP_B On (VO33)
2811	Dec 09 2024 18:27:21.193667	52J11_ABIEP On (VO26)
2810	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE C OPEN
2809	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE B OPEN
2808	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 PHASE A OPEN
2807	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 2 OPEN
2806	Dec 09 2024 18:27:21.193667	BREAKER 1 PHASE B OPEN
2805	Dec 09 2024 18:27:21.193667	NTRL DIR OC1 REV
2804	Dec 09 2024 18:27:21.191680	52J10_OPEN_L3 On (C13)
2803	Dec 09 2024 18:27:21.191680	52J10_OPEN_L1 On (C11)
2802	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J11_OPEN_L3 On (C13)
2801	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J11_OPEN_L2 On (C12)
2800	Dec 09 2024 18:27:21.191298	52J10_OPEN_L2 On (C12)
2799	Dec 09 2024 18:27:21.190680	52J11_OPEN_L1 On (C11)
2798	Dec 09 2024 18:27:21.186156	NTRL DIR OC1 FWD
2797	Dec 09 2024 18:27:21.183663	DIREC_REVERSA Off (VO42)
2796	Dec 09 2024 18:27:21.181144	DIREC_REVERSA On (VO42)
2795	Dec 09 2024 18:27:21.181144	NEUTRAL TOC1 DPO
2794	Dec 09 2024 18:27:21.181144	NTRL DIR OC1 REV
2793	Dec 09 2024 18:27:21.178633	CHA 52J11 CE Off (DO9)
2792	Dec 09 2024 18:27:21.178633	CHA 52J10 CE Off (DO7)
2791	Dec 09 2024 18:27:21.178633	TX 85A/C CHA Off (DO6)
2790	Dec 09 2024 18:27:21.178633	TX 85A/C CHACAY Off (VO52)
2789	Dec 09 2024 18:27:21.178633	52J10&52J11_CLOSE Off (VO30)
2788	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE C INTERM
2787	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE B INTERM
2786	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 PHASE A INTERM
2785	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 ANY P OPEN
2784	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 DISCREP
2783	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 2 TROUBLE
2782	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE C INTERM
2781	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE B INTERM
2780	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 PHASE A INTERM
2779	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 ANY P OPEN
2778	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 DISCREP
2777	Dec 09 2024 18:27:21.178633	BREAKER 1 TROUBLE
2776	Dec 09 2024 18:27:21.176177	52J10_CLOSE_L3 Off (C16)
2775	Dec 09 2024 18:27:21.176177	52J10_CLOSE_L1 Off (C14)
2774	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L3 Off (C18)
2773	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L2 Off (C15)
2772	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J11_CLOSE_L1 Off (C14)
2771	Dec 09 2024 18:27:21.175679	52J10_CLOSE_L2 Off (C15)
2770	Dec 09 2024 18:27:21.171117	ST_BF_EXT On (VO19)
2769	Dec 09 2024 18:27:21.171117	GND DIST Z3 DPO C
2768	Dec 09 2024 18:27:21.171117	GND DIST Z2 DPO C
2767	Dec 09 2024 18:27:21.167677	ARRAN. 50BF FN2 J10 On (C121)
2766	Dec 09 2024 18:27:21.161115	FAULT RPT TRIG
2765	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L3 Closed (CO26)
2764	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L2 Closed (CO25)
2763	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A2L1 Closed (CO24)
2762	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L3 Closed (CO23)
2761	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L2 Closed (CO22)
2760	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J11_A1L1 Closed (CO21)
2759	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L3 Closed (CO17)
2758	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L2 Closed (CO16)
2757	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A2L1 Closed (CO15)
2756	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L3 Closed (CO14)
2755	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L2 Closed (CO13)
2754	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_J10_A1L1 Closed (CO12)
2753	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARRAN. 50BF A PS1-J12 Closed (CO7)
2752	Dec 09 2024 18:27:21.158599	OSC. REG. EVT Closed (CO6)
2751	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ST. 50BF A FN2 Closed (CO2)
2750	Dec 09 2024 18:27:21.158599	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
2749	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_C_J11 On (VO29)
2748	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_B_J11 On (VO28)
2747	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_A_J11 On (VO27)
2746	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARR 50BF J11 On (VO14)
2745	Dec 09 2024 18:27:21.158599	ARR 50BF J10 On (VO13)
2744	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_C_J10 On (VO8)
2743	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_B_J10 On (VO7)
2742	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP_PHASE_A_J10 On (VO6)
2741	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIPBUS 3 OP
2740	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIPBUS 3 PKP
2739	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP C
2738	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP B

Figura 22: Registro de eventos, S/E El Chacay, Paño J10-J11, sistema 2, protección GE D60 (continuación).

Event Number	Date/Time	
2737	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 TRIP A
2736	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 2 OFF CMD
2735	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP C
2734	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP B
2733	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 TRIP A
2732	Dec 09 2024 18:27:21.158599	BREAKER 1 OFF CMD
2731	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP 3-POLE
2730	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE C
2729	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE B
2728	Dec 09 2024 18:27:21.158599	TRIP PHASE A
2727	Dec 09 2024 18:27:21.158599	HYBRID POTT OP
2726	Dec 09 2024 18:27:21.158599	HYBRID POTT TRIP C
2725	Dec 09 2024 18:27:21.156099	RX 85A/C HYB.POTT On (VO50)
2724	Dec 09 2024 18:27:21.156099	RX 85A/C QUILLOTA On (VO48)
2723	Dec 09 2024 18:27:21.153585	RX 85A QUILL On (DI11)
2722	Dec 09 2024 18:27:21.141067	NEUTRAL TOC1 PKP
2721	Dec 09 2024 18:27:21.138565	GND DIST Z3 PKP C
2720	Dec 09 2024 18:27:21.138565	GND DIST Z2 PKP C
2719	Dec 09 2024 18:27:21.131062	TX 85A/C CHA On (DO6)
2718	Dec 09 2024 18:27:21.131062	TX 85A/C CHACAY On (VO52)
2717	Dec 09 2024 18:27:21.131062	HYBRID POTT TX1
2716	Dec 09 2024 18:27:21.131062	NTRL DIR OC1 FWD

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro**1. Información de la interrupción**

Causa de la interrupción	INC1 – Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones
Instalación ID	Línea 2x220 kV Quillota – El Chacay (ID 1754)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Minera Los Pelambres
Rut propietario instalación o equipo	96.790.240-3
Nombre de la instalación asociada	Línea 2x220 kV Quillota – El Chacay
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Línea 2x220 kV Quillota – El Chacay (ID 1754)
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	ID 13922 Protección de Distancia, Sistema 1, paño J7, S/E Quillota. ID 13923 Protección de Distancia, Sistema 2, paño J7, S/E Quillota. ID 13925 Protección de Distancia, Sistema 1, paño J8, S/E Quillota. ID 13926 Protección de Distancia, Sistema 2, paño J8, S/E Quillota. ID 3726 Protección de Distancia, Sistema 1, paño JL1, Tap Mauro ID 3727 Protección de Distancia, Sistema 2, paño JL1, Tap Mauro ID 23173 Protección de Distancia, Sistema 1, paño J9, S/E El Chacay ID 23174 Protección de Distancia, Sistema 2, paño J9, S/E El Chacay ID 23175 Protección de Distancia, Sistema 1, paño J11, S/E El Chacay ID 23176 Protección de Distancia, Sistema 2, paño J11, S/E El Chacay
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	La S/E Quillota se encuentra en la región de Valparaíso, provincia de Quillota, comuna de Quillota, código de comuna 5501. La S/E Mauro se encuentra en la región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Los Vilos, código de comuna 4203. La S/E El Chacay se encuentra en la región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Salamanca, código de comuna 4204. La S/E Piuquenes se encuentra en la región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Salamanca, código de comuna 4204.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	A las 15:27 horas del lunes 09 de diciembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de los paños J7 y J8 de la S/E Quillota, producto de fallas monofásicas en ambos circuitos de la línea, lo anterior debido a un incendio provocado en las cercanías de la línea. Como consecuencia y de acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del Centro de Despacho del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la desconexión de la línea de transmisión 2x220 kV Quillota – El Chacay, se perdieron aproximadamente 182 MW de consumos de la compañía minera Los Pelambres. La hora de desconexión de la línea fue a las 15:27 horas y la reposición total del consumo de la S/E El Chacay se realiza a las 16:00 horas mediante el cierre de ambos circuitos de la línea Quillota – El Chacay.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	09-12-2024 a las 15:27 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	09-12-2024 a las 16:00 horas.

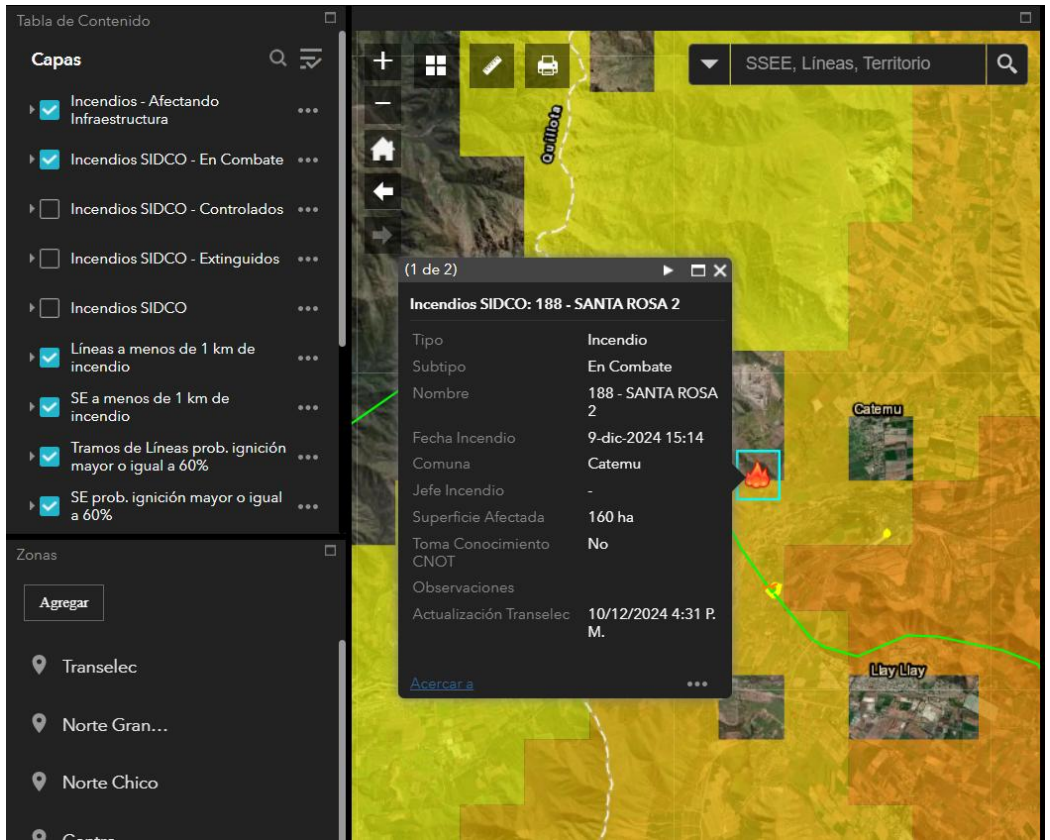
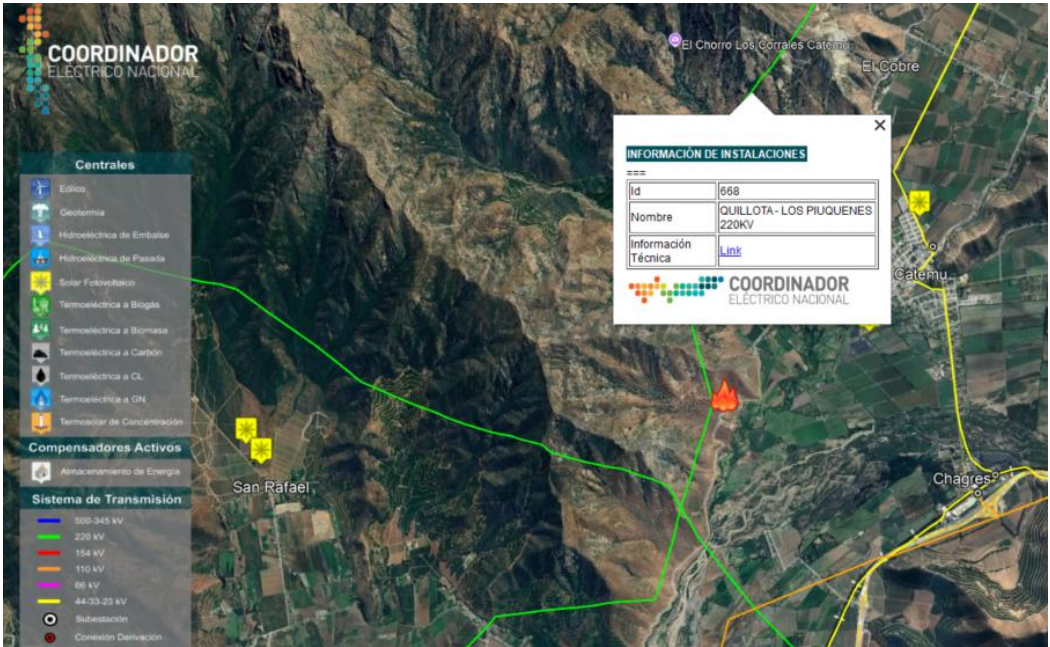
Anexo 5: Bitácora de Mantenimiento de la línea

(En archivos adjuntos)

Anexo 6: Declaración jurada de los hechos

(En archivos adjuntos)

Anexo 7: Registros fotográficos de los hechos



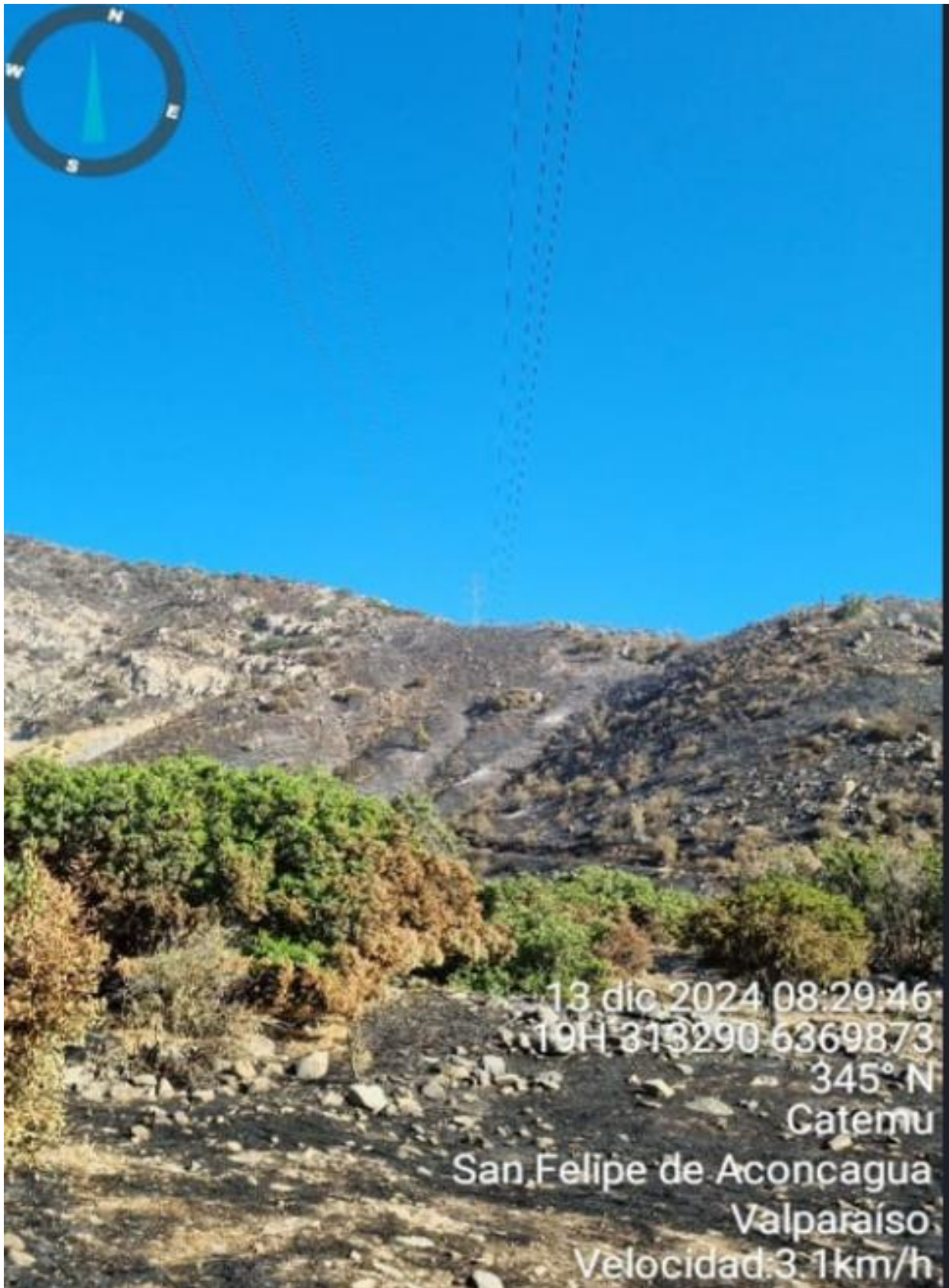


Imágenes post incendio









ANEXO

DECLARACION JURADA

En Santiago, a 16 de diciembre de 2024, yo Luis Orrego P, cedula de identidad N°9.355.178-8, en mi calidad de Ingeniero de Operaciones del sistema eléctrico, de la Gerencia de mantenimiento de la Compañía Minera Los Pelambres, con domicilio Apoquindo 4001, piso 18, Las Condes, declaro que:

La falla ocurrida con fecha 09 de diciembre del presente año y que tuvo como consecuencia la interrupción de suministro a las instalaciones de Minera Los Pelambres, fue producto de descargas eléctricas producto de la ionización del aire, por la densa columna de humo de un incendio de gran magnitud de pastizales y arbustos de origen externo, que cruzo finalmente bajo nuestra Línea de 2x220 kV Quillota – El Chacay, comuna de Catemu, en la Región de Valparaíso.

El incendio indicado fue informado por CONAF a través de la plataforma SIDCO y afectó específicamente nuestra línea, en los vanos entre las estructuras 77 a la 81, en la zona indicada precedentemente.

En inspección de la instalación afectada, no se detectó daños producto del incendio .

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.



Luis Orrego P.

Ingeniero de Operaciones del sistema eléctrico

9.355.178-8

INFORME DE FALLA DE 5 DIAS DESCONEXIÓN FORZADA DE LINEA 2x220 KV, QUILLOTA – EL CHACAY

Evento de falla Pérdida de suministro por operación de protecciones por falla en línea 2x220 kV, Quillota – el Chacay.
Fecha : 09 de diciembre 2024, 15:27 hrs.

Datos empresa propietaria de las instalaciones

- Minera Los Pelambres Ltda.
- Rut: 96.790.240-3
- Representante legal:
- Avda. Apoquindo 4001, Las Condes, Santiago

Datos de equipo asociado a la falla

Línea 2x220 kV, Quillota – El Chacay, la cual sirve los consumos de Minera Los Pelambres. Se trata de una línea de doble circuito, en torres metálicas en celosía, con conductor AAAC Flint, 740.8 MCM, con una extensión de 141 km hasta Tap El Mauro, y 37 km desde Tap El Mauro a S/E Piuquenes.

Mantenimiento realizado últimos 24 meses

A continuación, se resume las actividades de mantenimiento realizadas a la línea de transmisión.

Número Mantenimiento	Tipo Mantenimiento	Nombre Instalación	Fecha	Pples Hallazgos
1	Preventivo, Corta, poda, destronque	Línea Quillota-Piuquenes	01-02-2023	Se realiza poda, sector vano Estr. 226-227
2	Preventivo, corta y poda árboles	Línea Quillota-Piuquenes	15-03-2023	Se realiza poda, sector vano Estr. 36
3	Preventivo, Corta, poda, destronque	Línea Quillota-Piuquenes	09-05-2023	Se realiza poda, sector vano Estr. 226-227
4	Preventivo, poda	Línea Quillota-Piuquenes	12-06-2023	Se realiza poda de nogales vano 226-227
5	Preventivo, corte, poda y destronque	Línea Quillota-Piuquenes	05-02-2024	Se realiza poda de nogales vano 110-111

6	Preventivo, corte, poda árboles	Línea Quillota-Piuquenes	06-03-2024	Se realiza poda de árboles vano 35-36
---	---------------------------------	--------------------------	------------	---------------------------------------

Nota: No hubo intervención anterior en vanos 77 a 81 (estructuras en zona incendio)

Secuencia de eventos

Evento	15:27 hrs Apertura de Interruptores por Sobrecorriente entre fase B y Tierra <u>S/E Quillota</u> Interruptores 52J7 y 52J8 <u>S/E Tap Off</u> Interruptor 52JL1-D <u>S/E Chacay</u> Interruptores 52J8, 52J9, 52J10 y 52J11
Equipos de protección eléctrica operados	<u>S/E Quillota.</u> Protección UR L90 y D60 Circuitos 1 y 2, S1 y S2. <u>S/E Tap Off</u> Protección UR D60 Circuito 1, S1 y S2 <u>S/E Chacay.</u> Protecciones UR D60 J8-J9 Circuito 1. UR D60 J10-J11 Circuito 2. S1 y S2 El resto de las protecciones en 220 y 23 kV, abren (operan) por su protección de bajo voltaje.
Causas	Sobrecorriente entre fase B a Tierra. Protecciones de S/E Quillota, acusan falla en el circuito 1 a 40,4 Km desde el origen. Sector Las Vacas, en Altos de Catemu, Torres 96 – 97 Protecciones del circuito 1 en S/E Chacay, acusan falla a 14,4 Km desde el origen. Sector cruce La Higuera, Torres 387 – 387A. Protecciones del circuito 2 en S/E Chacay, indican falla trifásica a tierra, mostrando aumento de corrientes de falla en fase C a tierra. Sin arranque de la protección 21

Consecuencia de la falla	Pérdida total de energía eléctrica en Minera Los Pelambres, provocando la detención forzada de los procesos operacionales en: El Mauro, Planta Concentradora, TFT, STMG, Mina y Campamentos. El Puerto Punta Chungo no se ve afectado al encontrarse eléctricamente alimentado de S/E Los Vilos, sin afectación.
Acciones inmediatas	1) 15:27 hrs. Contacto inmediato con Sala Eléctrica 1 y aviso vía radial a personal de apoyo. 2) Llamado al CNOT, reportando y pidiendo información del corte de energía eléctrica. 3) Revisión y extracción de eventos desde protecciones de distancia de S/E Chacay. 4) Coordinador Eléctrico Nacional autoriza a energizar, Transelec procede con cierre de los interruptores 52J7 a las 15:59 h y 52J8 a las 16:00 h. 5) 16:24 h, en forma local, comienza cierre de interruptores en S/E Chacay. 6) 16:26 h, Energizada barra 23 kV de Sala Eléctrica 1, Comienzo de energización de todos los consumos asociados a Sala Eléctrica 1. 7) 16:31 h, Energizado STMG y sala 12 Mina. 8) 16:34 h, Cerrado 52JL1D Tap Off. 9) 16:36 h, Energizada barra 23 kV de Sala Eléctrica El Mauro.
Acciones correctivas	1. Orden de trabajo por inspección pedestre a las zonas registradas por operación de las protecciones de distancia. 2. Orden de trabajo inmediata y completa por revisión al sistema de control de los Parques de Generación Sumelec 3. Reparación acorde al resultado de las inspecciones (Pendiente, en espera de los resultados de las inspecciones).
Conclusiones	Falla en la línea se asocia directamente a incendio en el sector de Catemu y que

	corresponde al sector reportado como punto de falla por las Protecciones de Quillota. Es necesario realizar una inspección minuciosa a la línea en todo el sector afectado por el incendio, justificado sobretodo por el tipo de falla (fase B a tierra), y los altos valores de corriente de falla.
--	--

1. RESUMEN

Equipo afectado	Circuitos 1 y 2 Línea 2x220kV Quillota – Chacay
Sistema Productivo afectado	Toda la operación en Minera Los Pelambres Potencia Perdida: 173 MW
Inicio de falla	Lunes 09 diciembre 2024 15:27 h
Término de falla	Lunes 09 diciembre 2024 16:26 h
Realizó	Sala Control Energía GIO
Área responsable de informe	Superintendencia Suministro Eléctrico / Gerencia de Mantenimiento

2. ANTECEDENTES

Reporte de Falla UR D60 J7 21 S2 S/E Quillota

[ID] Fault Report Number = 4

Firmware Revision = 6.00

Time = 18:27:14.807760

Line ID = LINEA

Event Number At Trigger = 801

Device Name = **J7-21S2-D60**

Date = 2024/12/09

Trigger Operand = 1546: TRIP PROT. On

Active Setting Group = 2

[Fault Location] Type = BG Location = 40.4 km Sector Torres E-96 / E-97

[Auto-reclose] Shot Count = 0

[Operated Elements]

Element2 = 172: GND DIST Z1

Element4 = 336: SETTING GROUP

Element6 = 693: PHASE SELECT NA

Element1 = 56: NTRL DIR OC1

Element3 = 232: SRC1 50DD

Element5 = 692: BLOCK SOTF

Element7 = 969: BREAKER 2

[SIGNAL IA]

PrefaultMagnitude = 222.134 A

FaultMagnitude = 306.967 A

PrefaultAngle = 8.8 deg

FaultAngle = 12.3 deg

[SIGNAL IB]

PrefaultMagnitude = 222.922 A

FaultMagnitude = **2157.967 A**

PrefaultAngle = 248.0 deg

FaultAngle = 207.5 deg

[SIGNAL IC]

PrefaultMagnitude = 220.802 A

FaultMagnitude = 247.229 A

PrefaultAngle = 127.8 deg

FaultAngle = 121.9 deg

[SIGNAL IN]

PrefaultMagnitude = 0.000 A

FaultMagnitude = **1887.730 A**

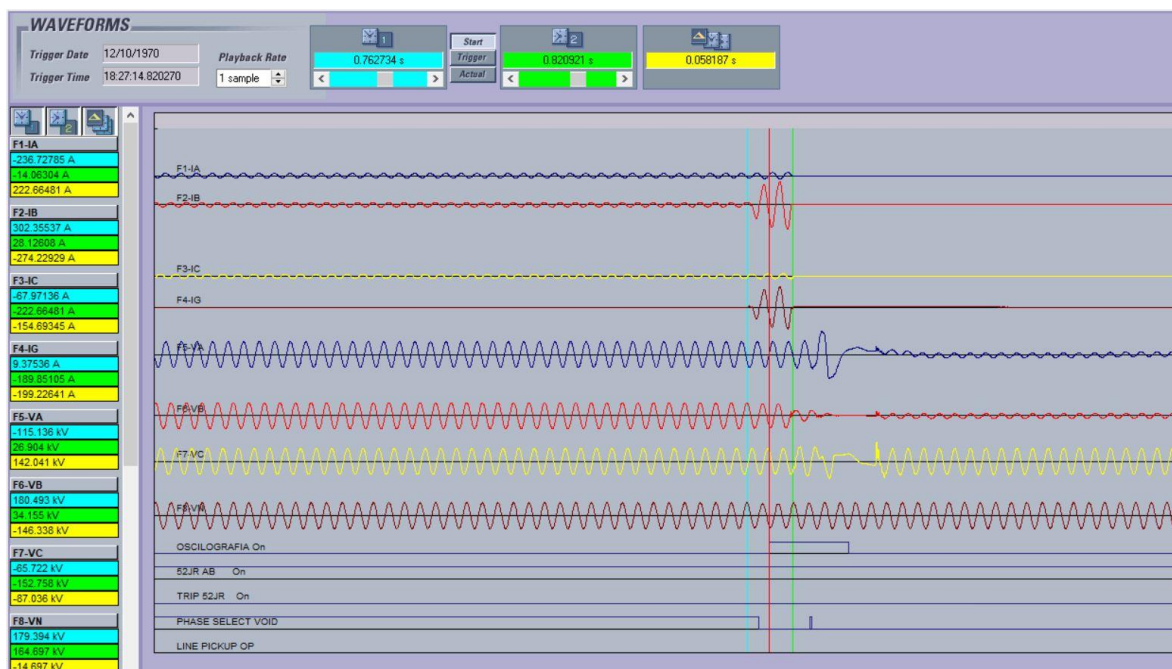
PrefaultAngle = 0.0 deg

FaultAngle = 202.5 deg

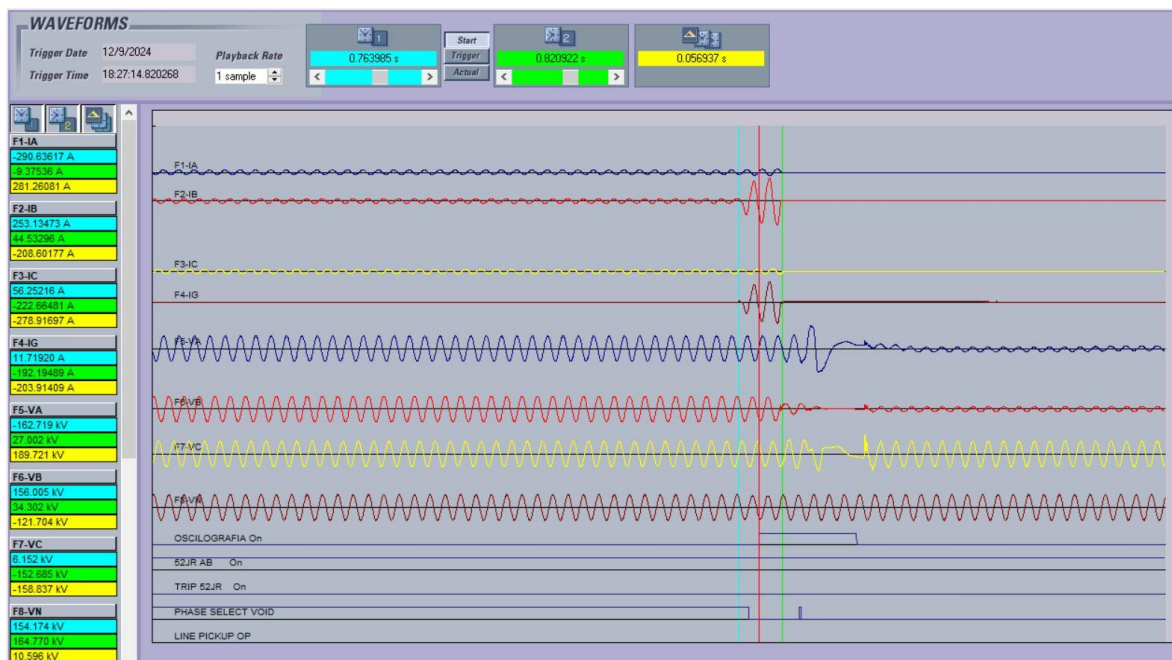
Reporte de Falla UR F60 50BF S/E Quillota

Fault Report Number = 4	Device Name = J7-50BF-F60
Firmware Revision = 6.00	Date = 2024/12/09
Time = 18:27:14.807286	Trigger Operand = 1537: AR.50BF GRL. On
Line ID = LINEA	Active Setting Group = 1
Event Number At Trigger = 255	
[Fault Location] Type = -- Location = n/a	[Auto-reclose] Shot Count = 0
[Operated Elements] Element1 = 232: SRC1 50DD	
[SIGNAL IA]	
PrefaultMagnitude = 222.276 A	PrefaultAngle = 359.6 deg
FaultMagnitude = 318.764 A	FaultAngle = 3.8 deg
[SIGNAL IB]	
PrefaultMagnitude = 222.766 A	PrefaultAngle = 238.9 deg
FaultMagnitude = 2266.498 A	FaultAngle = 197.8 deg
[SIGNAL IB]	
PrefaultMagnitude = 220.560 A	PrefaultAngle = 118.8 deg
FaultMagnitude = 254.517 A	FaultAngle = 116.1 deg
[SIGNAL IN]	
PrefaultMagnitude = 0.000 A	PrefaultAngle = 0.0 deg
FaultMagnitude = 2001.910 A	FaultAngle = 192.8 deg

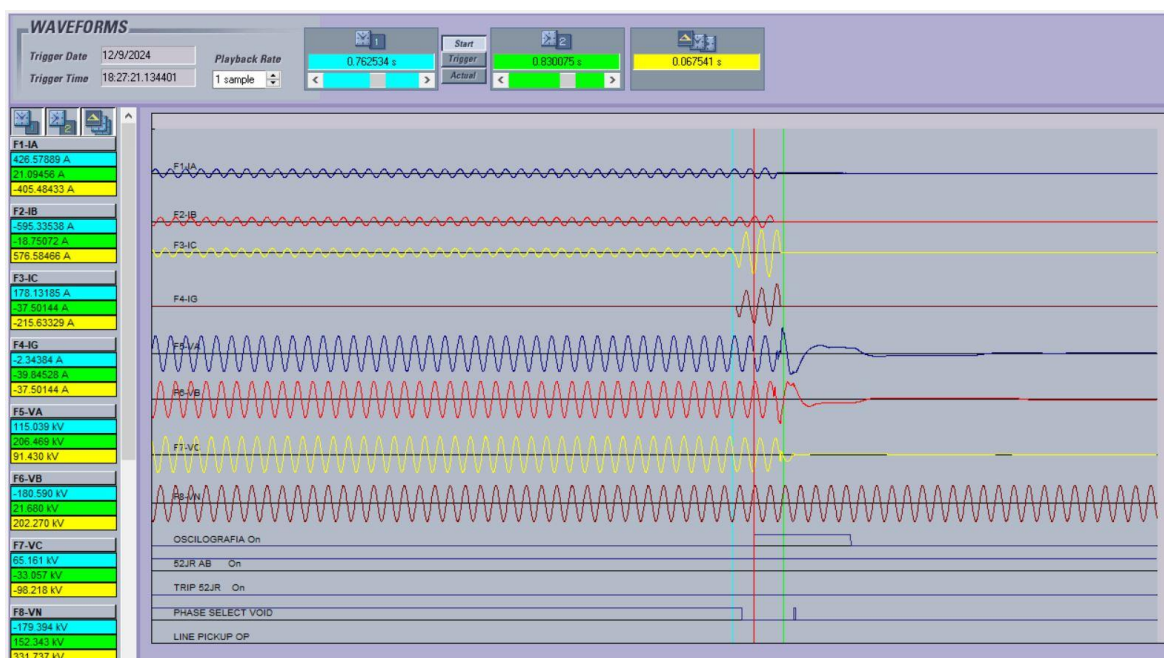
Oscilografía UR D60 J7 Circuito 1 S1 S/E Quillota



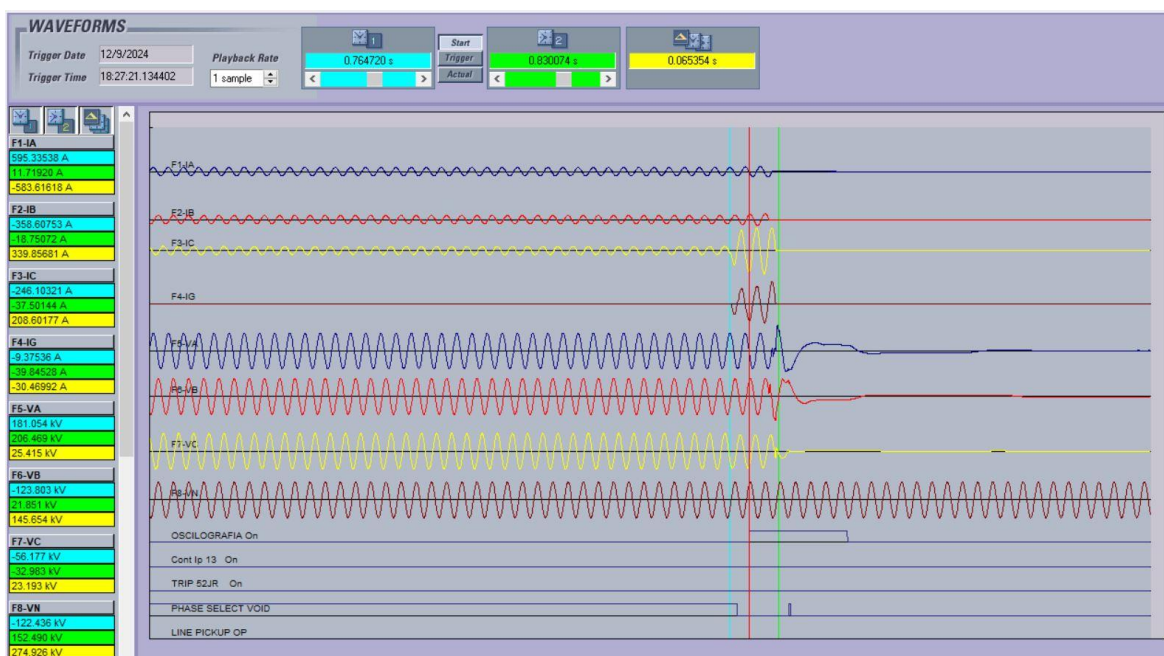
Oscilografía UR D60 J7 Circuito 1 S2 S/E Quillota



Oscilografía UR D60 J8 Circuito 2 S1 S/E Quillota



Oscilografía UR D60 J8 Circuito 2 S2 S/E Quillota



Eventos 50BF J7 Quillota

268	Dec 09 2024 18:27:14.969768	TRIP 52J7 Off
267	Dec 09 2024 18:27:14.967268	AR.50BF GRL. Off
266	Dec 09 2024 18:27:14.962789	AR.50BF 21S2 Off
265	Dec 09 2024 18:27:14.962789	AR.50BF 21S1 Off
264	Dec 09 2024 18:27:14.852271	52J7 AB On
263	Dec 09 2024 18:27:14.842271	52J7 CE Off
262	Dec 09 2024 18:27:14.839789	TRIP 52J7 B2 On
261	Dec 09 2024 18:27:14.839789	TRIP 52J7 B1 On
260	Dec 09 2024 18:27:14.839789	TRIP 52J7 On
259	Dec 09 2024 18:27:14.829787	FAULT RPT TRIG
258	Dec 09 2024 18:27:14.827286	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
257	Dec 09 2024 18:27:14.827286	AR.50BF GRL. On
256	Dec 09 2024 18:27:14.824267	AR.50BF 21S2 On
255	Dec 09 2024 18:27:14.824267	AR.50BF 21S1 On
254	Nov 21 2024 09:33:01.246755	52JR AB On

Eventos UR D60 J7 S1 S/E Quillota

717	Dec 10 1970 18:27:14.820270	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
716	Dec 10 1970 18:27:14.820270	TRIP 52J7 On
715	Dec 10 1970 18:27:14.820270	TRIP PROT. On
714	Dec 10 1970 18:27:14.820270	OP. DIST. 21 On
713	Dec 10 1970 18:27:14.820270	GND DIST Z1 OP B
712	Dec 10 1970 18:27:14.820270	GND DIST Z1 PKP B
711	Dec 10 1970 18:27:14.815266	TX 85A On
710	Dec 10 1970 18:27:14.815266	BL.FUNC 67N Off
709	Dec 10 1970 18:27:14.815266	TX TELEP.85A On
708	Dec 10 1970 18:27:14.815266	HYBRID POTT TX1
707	Dec 10 1970 18:27:14.815266	GND DIST Z2 PKP B
706	Dec 10 1970 18:27:14.815266	NTRL DIR OC1 FWD
705	Dec 10 1970 18:27:14.812765	GND DIST Z3 PKP B
704	Nov 27 1970 04:21:31.299569	BL.FUNC 21N Off

Eventos UR D60 J7 S2 S/E Quillota

813	Dec 09 2024 18:27:14.820268	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
812	Dec 09 2024 18:27:14.820268	TRIP 52J7 On
811	Dec 09 2024 18:27:14.820268	TRIP PROT. On
810	Dec 09 2024 18:27:14.820268	OP. DIST. 21 On
809	Dec 09 2024 18:27:14.820268	GND DIST Z1 OP B
808	Dec 09 2024 18:27:14.820268	GND DIST Z1 PKP B
807	Dec 09 2024 18:27:14.815264	TX 85A On
806	Dec 09 2024 18:27:14.815264	BL.FUNC 67N Off
805	Dec 09 2024 18:27:14.815264	TX TELEP.85A On
804	Dec 09 2024 18:27:14.815264	HYBRID POTT TX1
803	Dec 09 2024 18:27:14.815264	GND DIST Z2 PKP B
802	Dec 09 2024 18:27:14.815264	NTRL DIR OC1 FWD
801	Dec 09 2024 18:27:14.812762	GND DIST Z3 PKP B
800	Nov 26 2024 04:21:31.299566	BL.FUNC 21N Off

Eventos UR D60 J8 S1 S/E Quillota

1285	Dec 09 2024 18:27:21.134401	TRIP 52J8 On
1284	Dec 09 2024 18:27:21.134401	TRIP PROT. On
1283	Dec 09 2024 18:27:21.134401	OP. DIST. 21 On
1282	Dec 09 2024 18:27:21.134401	GND DIST Z1 OP C
1281	Dec 09 2024 18:27:21.134401	GND DIST Z1 PKP C
1280	Dec 09 2024 18:27:21.134401	POWER SWING BLOCK
1279	Dec 09 2024 18:27:21.131895	PH DIST Z3 PKP CA
1278	Dec 09 2024 18:27:21.129394	GND DIST Z2 PKP C
1277	Dec 09 2024 18:27:21.129394	POWER SWING OUTER
1276	Dec 09 2024 18:27:21.129394	POWER SWING MIDDLE
1275	Dec 09 2024 18:27:21.126891	TX 85A On
1274	Dec 09 2024 18:27:21.126891	BL.FUNC.67N Off
1273	Dec 09 2024 18:27:21.126891	TX TELEP.85A On
1272	Dec 09 2024 18:27:21.126891	HYBRID POTT TX1
1271	Dec 09 2024 18:27:21.126891	GND DIST Z3 PKP C
1270	Dec 09 2024 18:27:21.126891	NTRL DIR OC1 FWD
1269	Dec 09 2024 18:27:14.905437	PHASE TOC1 DPO B
1268	Dec 09 2024 18:27:14.897923	GND DIST Z3 DPO B
1267	Dec 09 2024 18:27:14.892912	TX 85A Off
1266	Dec 09 2024 18:27:14.885394	PHASE TOC1 PKP B
1265	Dec 09 2024 18:27:14.882888	TX TELEP.85A Off
1264	Dec 09 2024 18:27:14.882888	GND DIST Z2 DPO B
1263	Dec 09 2024 18:27:14.880382	TX 85A On
1262	Dec 09 2024 18:27:14.880382	TX TELEP.85A On
1261	Dec 09 2024 18:27:14.880382	HYBRID POTT TX1
1260	Dec 09 2024 18:27:14.880382	GND DIST Z2 PKP B
1259	Dec 09 2024 18:27:14.877876	GND DIST Z3 PKP B
1258	Nov 26 2024 04:21:31.299562	BL.FUNC 21N Off

Eventos UR D60 J8 S2 S/E Quillota

1236	Dec 09 2024 18:27:21.134402	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1235	Dec 09 2024 18:27:21.134402	TRIP 52J8 On
1234	Dec 09 2024 18:27:21.134402	TRIP PROT. On
1233	Dec 09 2024 18:27:21.134402	OP. DIST. 21 On
1232	Dec 09 2024 18:27:21.134402	GND DIST Z1 OP C
1231	Dec 09 2024 18:27:21.134402	GND DIST Z1 PKP C
1230	Dec 09 2024 18:27:21.134402	POWER SWING BLOCK
1229	Dec 09 2024 18:27:21.131900	PH DIST Z3 PKP CA
1228	Dec 09 2024 18:27:21.129400	GND DIST Z2 PKP C
1227	Dec 09 2024 18:27:21.129400	POWER SWING OUTER
1226	Dec 09 2024 18:27:21.129400	POWER SWING MIDDLE
1225	Dec 09 2024 18:27:21.126899	TX 85A On
1224	Dec 09 2024 18:27:21.126899	BL.FUNC.67N Off
1223	Dec 09 2024 18:27:21.126899	TX TELEP.85A On
1222	Dec 09 2024 18:27:21.126899	HYBRID POTT TX1
1221	Dec 09 2024 18:27:21.126899	GND DIST Z3 PKP C
1220	Dec 09 2024 18:27:21.126899	NTRL DIR OC1 FWD
1219	Dec 09 2024 18:27:14.905444	PHASE TOC1 DPO B
1218	Dec 09 2024 18:27:14.897929	GND DIST Z3 DPO B
1217	Dec 09 2024 18:27:14.892919	TX 85A Off
1216	Dec 09 2024 18:27:14.885398	PHASE TOC1 PKP B
1215	Dec 09 2024 18:27:14.882893	TX TELEP.85A Off
1214	Dec 09 2024 18:27:14.882893	GND DIST Z2 DPO B
1213	Dec 09 2024 18:27:14.880386	TX 85A On
1212	Dec 09 2024 18:27:14.880386	TX TELEP.85A On
1211	Dec 09 2024 18:27:14.880386	HYBRID POTT TX1
1210	Dec 09 2024 18:27:14.880386	GND DIST Z2 PKP B
1209	Dec 09 2024 18:27:14.877883	GND DIST Z3 PKP B
1208	Nov 26 2024 08:52:55.364194	REMOTE DEVICE OFF

Gráfica de Potencia en MLP medida en Quillota (Previo a Black Out=173,2 MW)

