

Estudio para análisis de falla EAF 135/2025

“Desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo”

Fecha de Emisión: 15-04-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/03/2025
Hora	11:37
Consumos desconectados (MW)	48.00
Demanda previa del sistema (MW)	10818.02
Porcentaje de desconexión	0.444 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Tap Off Llanos Blancos / SE005G0417
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión Dedicado
Propietario instalación afectada	Prime Energía Quickstart SpA
RUT	76.452.055-6
Representante Legal	Verónica Bustos
Dirección	Cerro el Plomo 5630, Piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Pararrayos del paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos / LT026-----T0003
Propietario elemento fallado	Prime Energía Quickstart SpA
RUT	76.452.055-6
Representante Legal	Verónica Bustos
Dirección	Cerro el Plomo 5630, Piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura intempestiva de los interruptores 52J7 de S/E Pan de Azúcar y 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, correspondientes a la línea 220 kV Pan de Azúcar - Tap Off Llanos Blancos - Minera Teck CDA, ante una falla monofásica a tierra (fase A) en el pararrayos del paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones. (*)

(*) Fenómeno Físico determinado por el Coordinador Eléctrico Nacional en base a los antecedentes enviados por parte de los involucrados.

d.3 Reiteración:

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

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

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 3 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 116-2024, EAF 019-2025 y EAF 020-2025.

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 al pararrayos del paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de marca Bowthorpe, modelo MDA33-198-L5E2, y una corriente de descarga nominal de 20 kA.

La empresa Prime Energía Quickstart SpA no envía información de los mantenimientos realizados al equipo afectado.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa Prime Energía Quickstart SpA indica: "Interno".

h. Comuna donde se presenta la falla

4102: Coquimbo.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (27-03-2025)	Informe de 5 días (01-04-2025)
Transec S.A. (Transec)	25-03-2025	01-04-2025
Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo (Minera Teck)	27-03-2025	01-04-2025
Prime Energía Quickstart SpA (Prime Energía)	25-03-2025	01-04-2025
Don Arturo SpA	25-03-2025	01-04-2025
Don Esteban SpA	25-03-2025	01-04-2025
Parque Eólico El Arrayán SpA (El Arrayán)	26-03-2025	01-04-2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV Lucas Solar	-	1	11:37	20:26
PFV Don Oscar	-	1	11:37	20:27
PE El Arrayán	-	9.00	11:38	14:54

Total: 11.00 MW

- Los montos señalados fueron obtenidos de los datos SCADA del Coordinador.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA	ST Dedicado	Pan de Azúcar - Tap Llanos Blancos	11:37	19:52
LT 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA	ST Dedicado	Tap Llanos Blancos - Minera Teck CDA	11:37	19:52
LT 220 kV Tap Off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos	ST Dedicado	Tap Llanos Blancos - Central Llanos Blancos	11:37	08:01 (*)

(*) Hora de normalización obtenida de los registros 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.
Minera Carmen de Andacollo	-	Andacollo	48.00	0.444	1	11:37	19:52	19:52

Total: 48.00 MW 0.444 % 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Minera Carmen de Andacollo	-	Minera Teck	Regulado	48.00	8.25	8.25	396.00

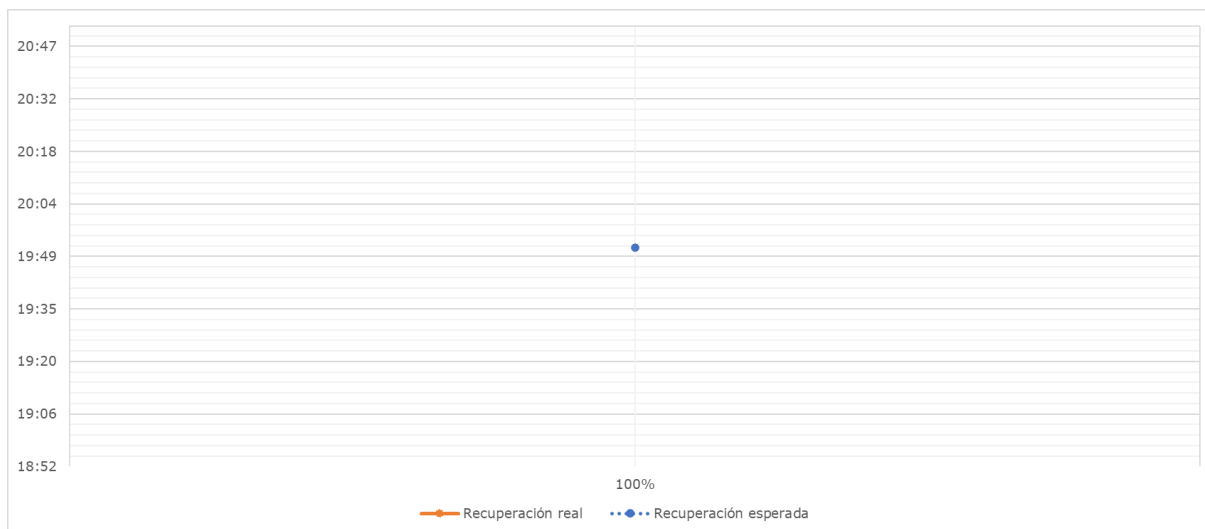
Clientes Regulados : 396.0 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 396.0 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios de recuperación real y esperada para los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	38.40	8.25	4.65
Último 20 %	9.60	8.25	1.16
100 % Total	48.00	8.25	5.82

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10818.02 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), PFV Luz del Norte y PFV Malgárida.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de marzo de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de marzo de 2025.

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 25 de marzo de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de marzo de 2025.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- Se realizaban trabajos de lavado de aislación en S/E Tap Off Llanos Blancos.
- Central Llanos Blancos sin generación según programa de operación.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

"A las 11:37 horas del 25 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de las protecciones asociadas al paño J7 de S/E Pan de Azúcar. Lo anterior a causa de una falla monofásica a tierra, la cual fue informada por Enfragen en el Tap Off Llanos Blancos (propiedad de Prime Energía Quickstart SPA), específicamente en pararrayos de fase A, entre el marco de línea y el Tap Off, mientras se realizaban trabajos de lavado de aislación.

Tras la finalización de los trabajos de reparación en Tap Off Llanos Blancos, informados por Enfragen, a las 19:52 horas se efectuó un intento de reconexión manual de la línea, el cual resultó exitoso, restableciendo el servicio de la línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA."

Según lo informado por la empresa Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo:

"El 25 de marzo 2025 a las 14:37 horas aproximadamente se produce una falla en el pararrayos de la fase 1 en S/E Tap-Off Llanos Blancos, perteneciente al Sistema de Transmisión Dedicado del SEN.

Esta falla provoca la desconexión de la línea 1x220 kV Pan de Azúcar - Tap Llanos Blancos - Minera CDA, y del tramo de línea Tap-off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos.

Se corroboró que los sistemas de protecciones del esquema de tres puntas, junto con los comandos de aceleración y desenganche, operaron de la forma esperada.

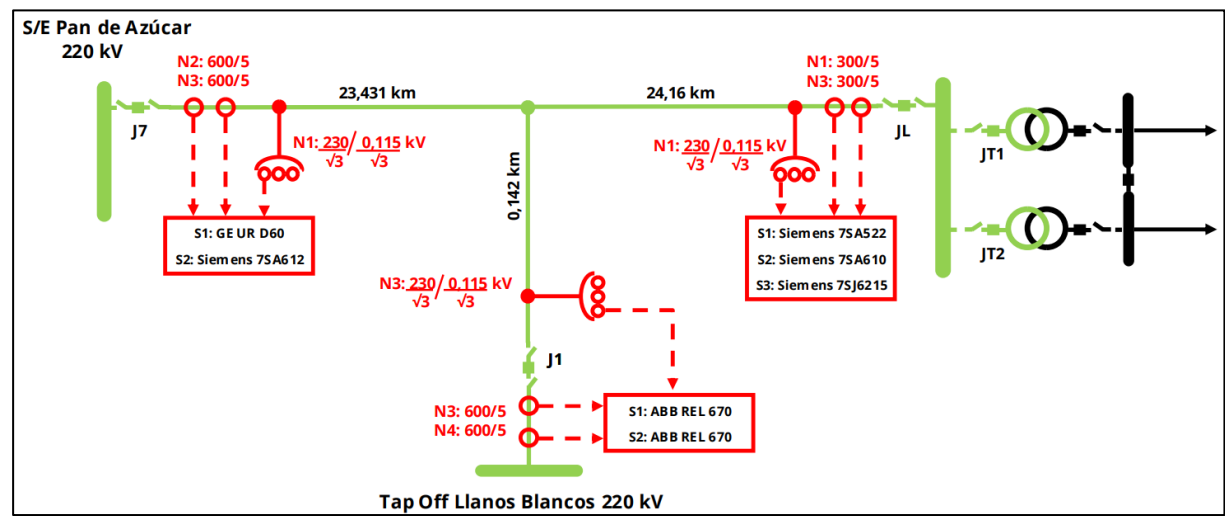
Se corroboró que los sistemas de protecciones del esquema diferencial de línea en el tramo Central Llanos Blancos - Tap-off Llanos Blancos, operaron de la forma esperada.

Producto de la desconexión del sistema eléctrico, se produjo la operación de las funciones de bajo voltaje de los PMG Don Oscar y Lucas, según fue corroborado en el análisis de falla."

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:
Las empresas asociadas al evento no indican acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
Las empresas asociadas al evento no indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
11:37	Transelec	Apertura intempestiva del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, correspondiente a la línea 220 kV Pan de Azúcar - Tap Off Llanos Blancos - Minera Teck CDA, por operación de su protección de distancia residual en zona 2 ante una falla monofásica a tierra en Tap Off Llanos Blancos.
11:37	Prime Energía	Apertura intempestiva del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos por operación de su protección de sobrecorriente de fase temporizada.
11:37	Prime Energía	Apertura intempestiva del interruptor 52J1 de Central Llanos Blancos, correspondiente a la línea 220 kV Tap Off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos, por operación de su protección de sobrecorriente residual.
11:37	Don Arturo	Central Lucas Solar sale de servicio por operación de su protección de baja tensión.
11:37	Don Esteban	Central Don Oscar sale de servicio por operación de su protección de baja tensión.
11:38	El Arrayán	Central El Arrayán sale de servicio por la apertura de los interruptores 52JT1 de S/E El Arrayán y 52J4 de S/E Don Goyo, por operación de su protección de sobrecorriente residual instantánea.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo, Prime Energía Quickstart SpA, Don Arturo SpA, Don Esteban SpA, Parque Eólico El Arrayán SpA.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25-03-2025	Transelec	11:37	CC de Transelec informa a personal de Engrafen sobre la desconexión de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA.
25-03-2025	Transelec	11:39	Personal de Transelec es movilizado para revisión de alarmas y operación de protecciones.
25-03-2025	Transelec	11:44	Personal de Engrafen informa al CC de Transelec que, producto de los lavados de aislación en Tap Off Llanos Blancos, ocurrió una falla en pararrayos de fase A, entre el marco de línea y el Tap Off. Del mismo modo solicitan no reconectar la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA dado que iniciarán trabajos de intervención en el mencionado pararrayos.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25-03-2025	Transelec	12:01	Personal de Transelec confirma al CC de Transelec que la operación de las protecciones del paño J7 de S/E Pan de Azúcar fue producto de una falla monofásica a tierra.
25-03-2025	Minera Teck	13:50	Desconectores 89JL abierto y 89JL-T cerrado en S/E Minera Teck CDA.
25-03-2025	El Arrayán	14:54	Cierre de los interruptores 52JT1 de S/E El Arrayán y 52J4 de S/E Don Goyo. La Central El Arrayán entra en servicio.
25-03-2025	Minera Teck	19:07	Desconectores 89JL cerrado y 89JL-T abierto en S/E Minera Teck CDA. Se coordina con el CC de Transelec para iniciar maniobras de normalización.
25-03-2025	Transelec	19:52	Cierre de los interruptores 52J7 de S/E Pan de Azúcar y 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, tras la confirmación de finalización de los trabajos de reparación del pararrayos en S/E Tap Off Llanos Blancos por parte del personal de Enfragen, y su posterior aprobación por parte del CDC.
25-03-2025	Minera Teck	19:52	Cierre del interruptor 52JL de S/E Minera Teck CDA, el cual se presume que fue abierto luego de la pérdida de suministro.
25-03-2025	Don Arturo	20:26	Central Esteban Solar entra en servicio.
25-03-2025	Don Esteban	20:26	Central Don Oscar entra en servicio.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo, Prime Energía Quickstart SpA, Don Arturo SpA, Don Esteban SpA, Parque Eólico El Arrayán SpA.

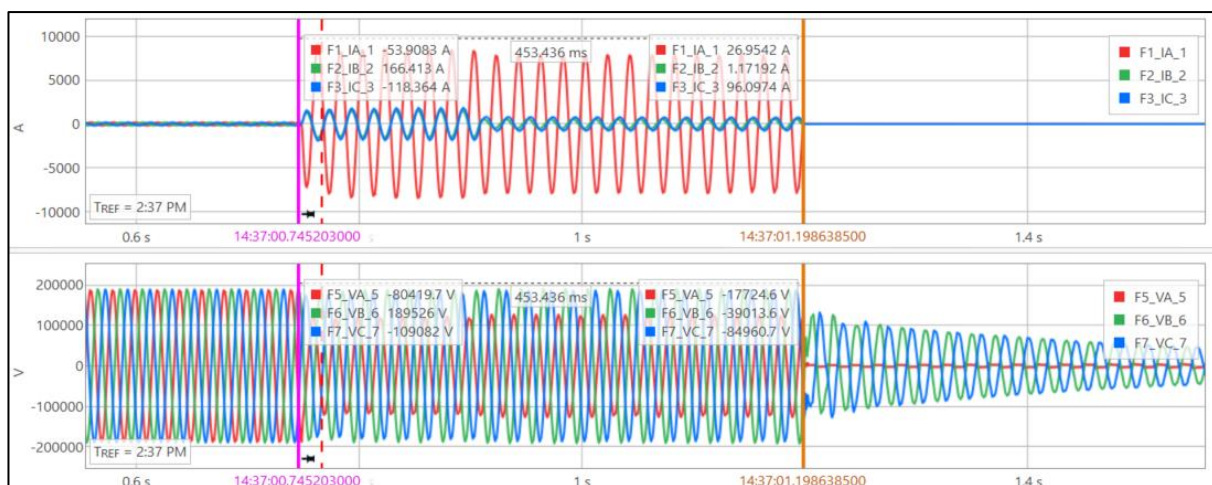
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

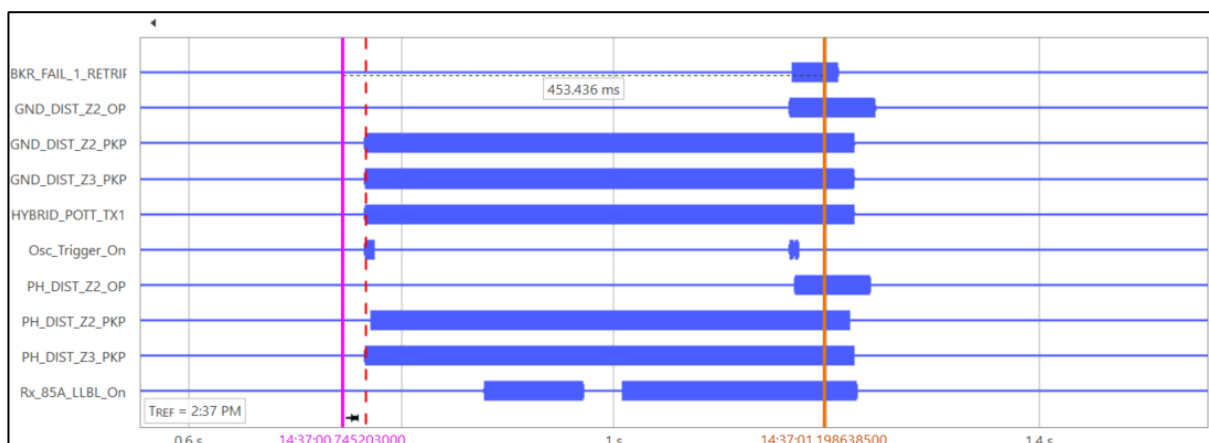
Se produjo la apertura intempestiva de los interruptores 52J7 de S/E Pan de Azúcar y 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, correspondientes a la línea 220 kV Pan de Azúcar - Tap Off Llanos Blancos - Minera Teck CDA, ante una falla monofásica a tierra (fase A) en el pararrayos del paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 48.00 MW de consumos en la S/E Minera Carmen de Andacollo.

Apertura del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar

- Registros del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, relé GE-D60 (sistema 1)





Del registro de eventos anterior, se observa un incremento en la corriente de la fase A, junto con la caída de tensión de la misma fase ante una falla monofásica a tierra en S/E Tap Off Llanos Blancos.

El aumento de la corriente genera el arranque de las funciones de distancia de fase y residual tanto en zona 2 como zona 3, de las cuales, operan las funciones de fase y residual en zona 2 (señales "PH_DIST_Z2_OP" y "GND_DIST_Z2_OP").

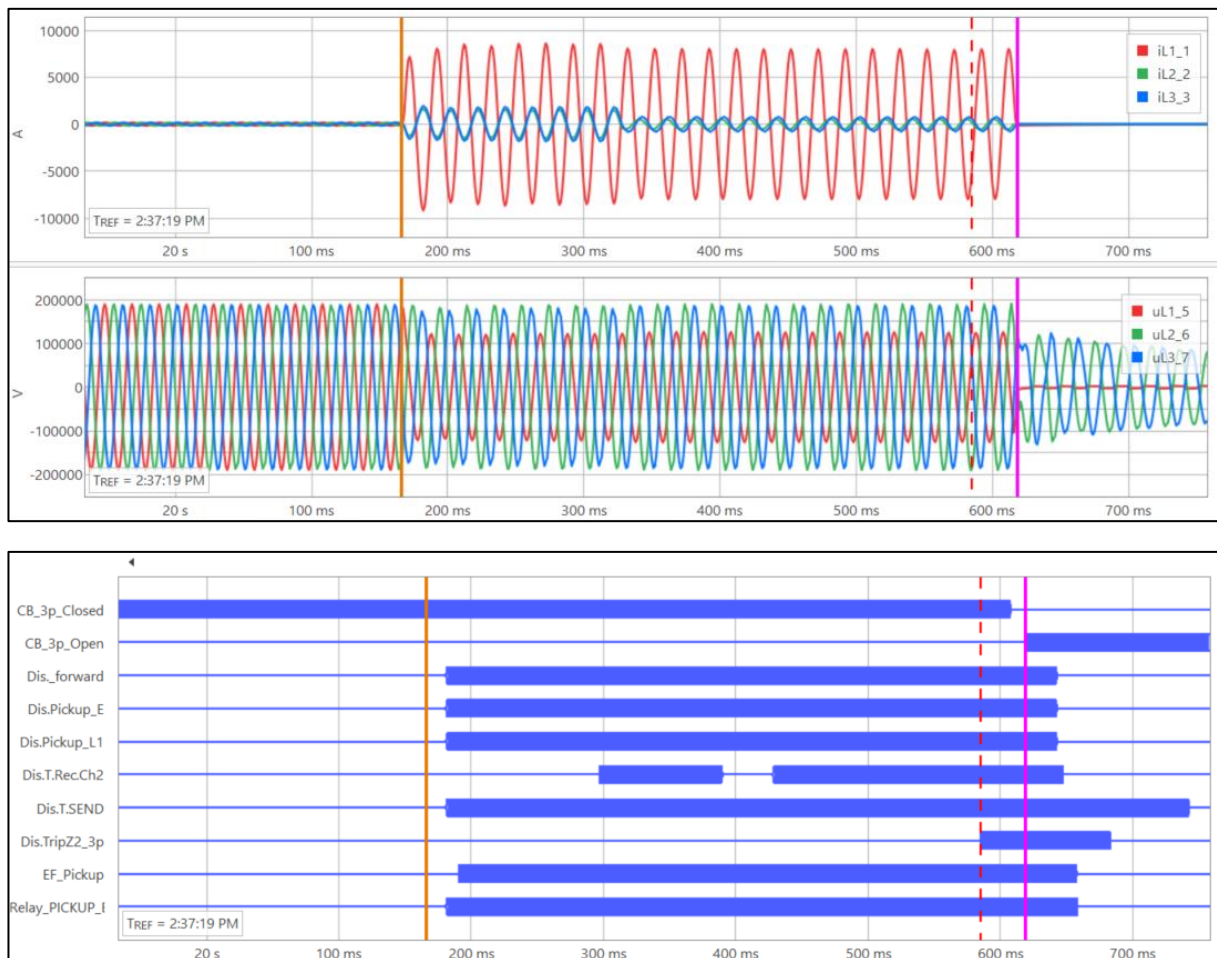
Adicionalmente, se observa la activación de la transmisión de la función 85A hacia los extremos opuestos de la línea (señal "HYBRID_POTT_TX1"). De forma similar, se observa la recepción de la señal 85A desde S/E Tap Off Llanos Blancos (señal "Rx_85A_LLBL_On"), la cual no acelera el trip de la función de distancia en zona 2, presumiblemente por no recibir oportunamente la señal desde el paño JL de S/E Minera Teck CDA.

Event Number	Date/Time	
69359	Mar 25 2025 14:37:01.197717	52J7 ABIERTO On
69358	Mar 25 2025 14:37:01.191237	BREAKER 1 PHASE A INTERM
69357	Mar 25 2025 14:37:01.191237	BREAKER 1 OPEN
69356	Mar 25 2025 14:37:01.187219	52J7 CERRADO Off
69355	Mar 25 2025 14:37:01.178734	RETRIP-J7 On
69354	Mar 25 2025 14:37:01.173738	Osc Trigger Off
69353	Mar 25 2025 14:37:01.171234	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
69352	Mar 25 2025 14:37:01.171234	Osc Trigger On
69351	Mar 25 2025 14:37:01.171234	PH DIST Z2 OP CA
69350	Mar 25 2025 14:37:01.168732	Osc Trigger Off
69349	Mar 25 2025 14:37:01.168732	FAULT RPT TRIG
69348	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP3 52J7 On
69347	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP ALARMA On
69346	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP1 J7 PB On
69345	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP1 J7 PA On
69344	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP2 JR PC On
69343	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP2 JR PB On
69342	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP1 JR PA On
69341	Mar 25 2025 14:37:01.166232	Trip General On
69340	Mar 25 2025 14:37:01.166232	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
69339	Mar 25 2025 14:37:01.166232	Osc Trigger On
69338	Mar 25 2025 14:37:01.166232	PICKUP 50BF On
69337	Mar 25 2025 14:37:01.166232	GND DIST Z2 OP A
69336	Mar 25 2025 14:37:01.006177	Rx_85A_LLBL On
69335	Mar 25 2025 14:37:00.968162	Rx_85A_LLBL Off
69334	Mar 25 2025 14:37:00.926297	PH DIST Z2 DPO AB

69333	Mar 25 2025 14:37:00.874649	Rx_85A_LLBL On
69332	Mar 25 2025 14:37:00.776421	PH DIST Z2 PKP AB
69331	Mar 25 2025 14:37:00.773927	Osc Trigger Off
69330	Mar 25 2025 14:37:00.771434	PH DIST Z2 PKP CA
69329	Mar 25 2025 14:37:00.768935	FAULT RPT TRIG
69328	Mar 25 2025 14:37:00.768935	NEUTRAL TOC2 PKP
69327	Mar 25 2025 14:37:00.766436	Tx_85A1 On
69326	Mar 25 2025 14:37:00.766436	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
69325	Mar 25 2025 14:37:00.766436	Osc Trigger On
69324	Mar 25 2025 14:37:00.766436	HYBRID POTT TX1
69323	Mar 25 2025 14:37:00.766436	GND DIST Z3 PKP A
69322	Mar 25 2025 14:37:00.766436	GND DIST Z2 PKP A
69321	Mar 25 2025 14:37:00.766436	PH DIST Z3 PKP CA
69320	Mar 25 2025 14:37:00.766436	PH DIST Z3 PKP AB

Respecto al registro de eventos anterior, se observa que el arranque de la función de distancia de fase en zona 2 (evento N°69330) fue 5 ms antes de la función de distancia residual en zona 2 (evento N°69332), mientras que el disparo del trip para ambas funciones fue de 400 ms, tal como se especifica en los ajustes del relé. Luego de 21 ms del trip de la función de distancia residual en zona 2, se observa el cambio de estado del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar (evento N°69356).

- Registro oscilográfico del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, relé Siemens 7SA612 (sistema 2)

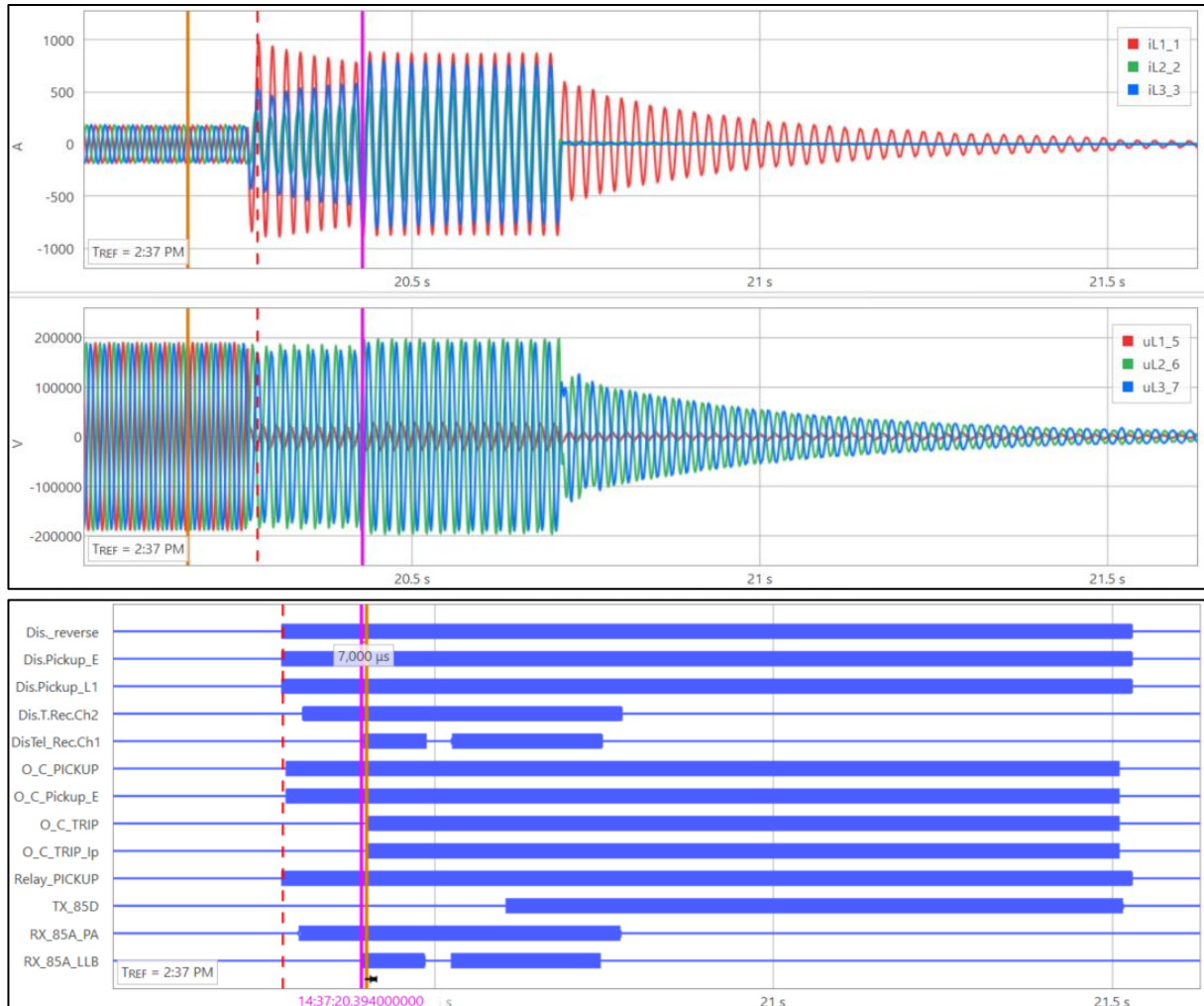


De forma similar al sistema 1, del registro oscilográfico anterior se observa una falla monofásica a tierra, provocando el disparo de la función de distancia de fase en zona 2 (señal "Dis.TripZ2.3p"). Luego de 400 ms aproximadamente, se observa la apertura del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar (señales "CB_3p_Closed" y "CB_3p_Open").

Cabe mencionar un delta de tiempo de 19,4 s entre los registros oscilográficos de los relés Siemens 7SA612 (sistema 2) y GE-D60 (sistema 1), lo anterior considerando que el relé GE-D60 registra el inicio de la falla a las 14:37:00.748 horas (UTC-0), mientras que el relé Siemens inicia el registro de la falla a las 14:37:20.167 horas (UTC-0). Sin perjuicio de lo anterior, la duración de la falla es la misma en ambos casos.

Registros del interruptor 52JL de S/E Minera Teck Carmen de Andacollo

- Registro oscilográfico del paño JL de S/E Minera Teck CDA, relé Siemens 7SA522 (sistema 1)



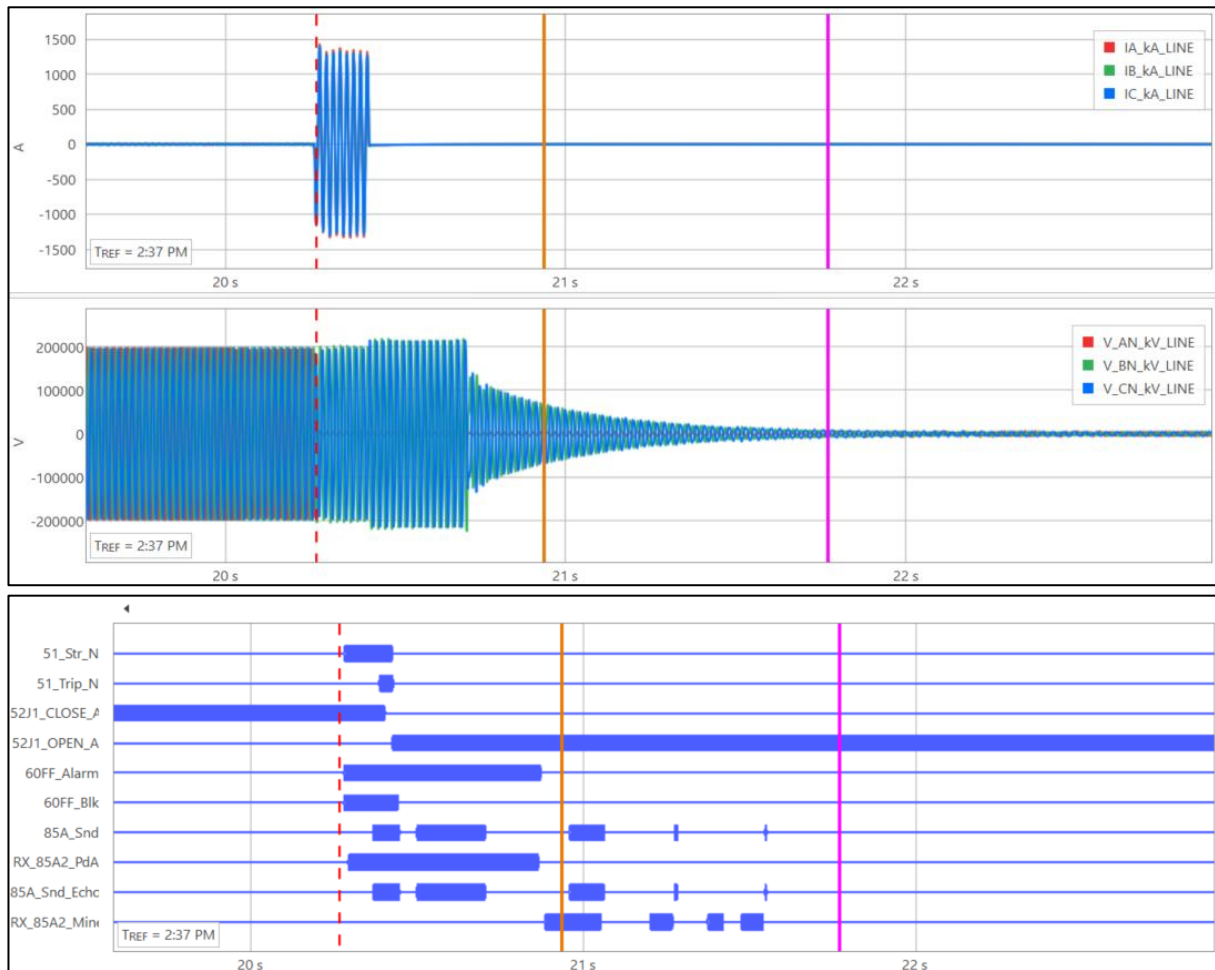
De la oscilografía anterior, se observa una sobrecorriente en la fase A que luego evoluciona en un aumento de las tres fases desbalanceadas. La falla evoluciona por el cierre de interruptor 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, mientras que el interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar sigue abierto. Lo anterior provoca el arranque de las funciones de sobrecorriente de fase y residual (señales "O_C_Pickup" y "OC_Pickup_E"), igualmente se registra el arranque de las funciones de distancia de fase y residual (señales "Dis.Pickup_L1" y "Dis.Pickup_E"). Las señales digitales no registran la apertura del interruptor 52JL de S/E Minera Teck CDA, lo que da a entender que el despeje de la falla fue aguas arriba, registrando solo la pérdida de suministro.

Respecto a las señales de teleprotección, se registra la recepción de la función 85A desde el paño J7 de S/E Pan de Azúcar (señal "RX_85A_PA") y del paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos (señal "RX_85A_LLB"). Tras recibir la señal 85A de ambos extremos de la línea, se observa el disparo acelerado de la protección de sobrecorriente de fase (señal "OC_TRIP"), el cual, entre el arranque de la función y el trip tuvo un tiempo de 119 ms. Además, se observa el arranque de la función 85A como transmisor (señal "TX_85A") hacia los extremos de la línea.

Respecto al relé Siemens 7SA610 (sistema 2), este posee un comportamiento similar al relé Siemens 7SA522 (sistema 1)

Apertura del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos

- Registros del paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, relé ABB REL-670 (sistema 2)



Del registro oscilográfico anterior, se observa un aumento en las corrientes de las tres fases, lo cual da arranque a la función de sobrecorriente de fase (señal "51_Str_N"), lo que genera el disparo del trip (señal "52_Trip_N"). Además, se observa la recepción de la función 85A desde las SS/EE Pan de Azúcar (señal "RX_85A2_Pda") y Minera Teck CDA (señal "RX_85A2_Mine"). Se menciona que la recepción de la función 85A desde S/E Minera Teck CDA llega de forma tardía como para tener un efecto acelerado en el disparo.

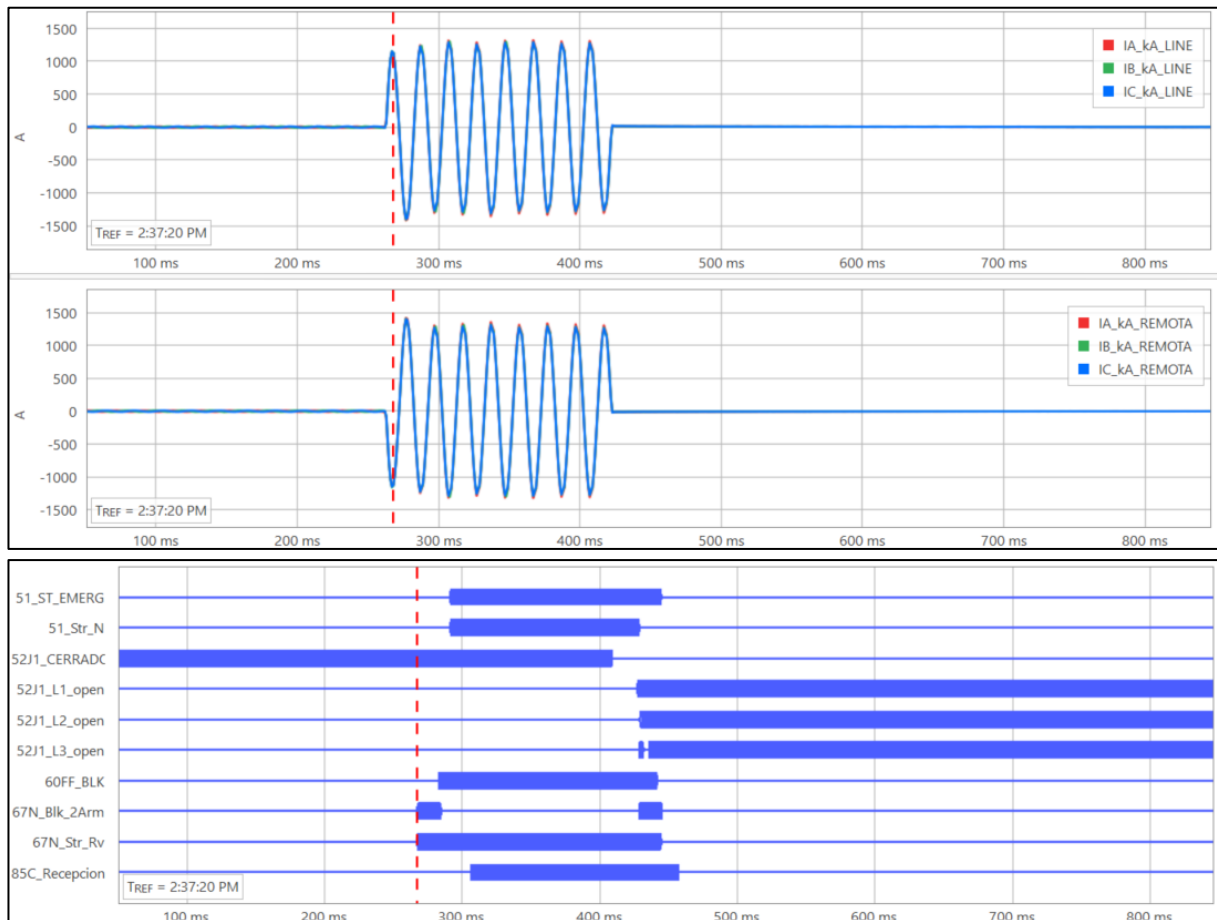
Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:21:551	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:21:551	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:21:548	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:21:548	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:21:540	RX_85A2_Mine	Off
25-03-2025 14:37:21:476	RX_85A2_Mine	On
25-03-2025 14:37:21:420	RX_85A2_Mine	Off
25-03-2025 14:37:21:377	RX_85A2_Mine	On
25-03-2025 14:37:21:281	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:21:281	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:21:275	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:21:275	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:21:270	RX_85A2_Mine	Off
25-03-2025 14:37:21:202	RX_85A2_Mine	On
25-03-2025 14:37:21:062	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:21:062	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:21:051	RX_85A2_Mine	Off
25-03-2025 14:37:20:960	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:960	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:20:886	RX_85A2_Mine	On
25-03-2025 14:37:20:873	60FF_Alarm	Off
25-03-2025 14:37:20:866	RX_85A2_PdA	Off
25-03-2025 14:37:20:705	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:705	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:20:636	Gen_Trp_A	Off
25-03-2025 14:37:20:636	Gen_Trp_B	Off
25-03-2025 14:37:20:636	Gen_Trp_C	Off
25-03-2025 14:37:20:633	50BF_Trp_E1	Off
25-03-2025 14:37:20:501	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:501	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:20:447	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:447	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:20:443	67N_Blkl_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:443	67N_Str_Fwd	Off
25-03-2025 14:37:20:441	60FF_Blkl	Off
25-03-2025 14:37:20:437	52J1_OPEN_C	On
25-03-2025 14:37:20:432	50BF_Trp_E1	On
25-03-2025 14:37:20:431	52J1_OPEN_C	Off
25-03-2025 14:37:20:430	52J1_OPEN_B	On
25-03-2025 14:37:20:429	52J1_OPEN_C	On
25-03-2025 14:37:20:429	79_Inhi_Order	Off
25-03-2025 14:37:20:428	52J1_OPEN_A	On
25-03-2025 14:37:20:427	51_Str_N	Off
25-03-2025 14:37:20:427	51_Trip_N	Off
25-03-2025 14:37:20:427	67N_Blkl_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_CLOSE_A	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_CLOSE_B	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_CLOSE_C	Off
25-03-2025 14:37:20:390	79_Inhi_Order	On
25-03-2025 14:37:20:390	Gen_Trp_A	On
25-03-2025 14:37:20:390	Gen_Trp_B	On
25-03-2025 14:37:20:390	Gen_Trp_C	On
25-03-2025 14:37:20:387	51_Trip_N	On
25-03-2025 14:37:20:369	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:369	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:20:296	RX_85A2_PdA	On
25-03-2025 14:37:20:283	51_Str_N	On
25-03-2025 14:37:20:283	67N_Blkl_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:282	60FF_Alarm	On
25-03-2025 14:37:20:282	60FF_Blkl	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Blkl_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Str_Fwd	On

Respecto al registro de eventos anterior, se observa la recepción de la señal 85A desde S/E Pan de Azúcar, junto con la señal de envío de la función 85A a los extremos de la línea (señal "85A_Snd"), y el disparo de trip de la función de sobrecorriente de fase. Luego de al menos 38 ms del trip, se observa la apertura de los 3 polos del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos.

Respecto al relé ABB REL-670 (sistema 1), este posee un comportamiento similar a los registros anteriores (sistema 2).

La desconexión de la línea de tres puntas 220 kV Pan de Azúcar - Tap Off Llanos Blancos - Minera Teck CDM se debió por la teleprotección del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, enviando la función 85A hacia los extremos opuestos de la línea. Considerando que no existe una sincronización exacta respecto al paño J7 (sistema 1) de S/E Pan de Azúcar con el resto de los relés de los otros extremos de la línea, no es posible identificar de forma exacta el tiempo de diferencia entre las aperturas de cada extremo de la línea. Sin embargo, la orden de apertura partiría con el interruptor 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos y luego el interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, esto según los registros oscilográficos. Cabe destacar que no se tiene información de la operación del interruptor 52JL de S/E Minera Teck CDA.

- Registros del paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, relé ABB RED-670 (sistema 1 - Esquema de protección diferencial de la línea 220 kV Tap Off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos)



Del registro oscilográfico anterior, se observa el aumento de las corrientes en las tres fases de manera balanceada, lo que genera el arranque de la función de sobrecorriente de fase (señal "52_Str_N"). Además, se observa la recepción de la función 85C (señal "85C_Recepcion") desde el extremo opuesto de la línea, lo que genera el cambio de estado del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos (señal "52J1_Cerrado=0").

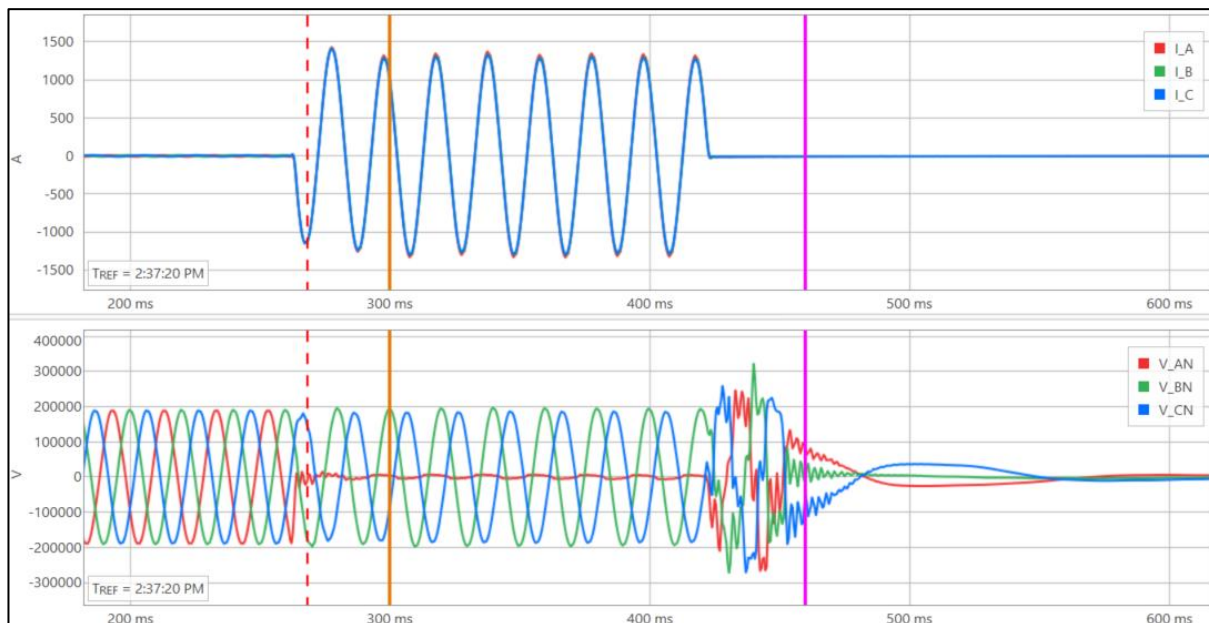
Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:456	85C_Recepcion	Off
25-03-2025 14:37:20:444	51_ST_EMERG	Off
25-03-2025 14:37:20:444	67N_BlK_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:444	67N_Str_Rv	Off
25-03-2025 14:37:20:441	60FF_BLK	Off
25-03-2025 14:37:20:436	52J1_L3_open	On
25-03-2025 14:37:20:432	52J1_L3_open	Off
25-03-2025 14:37:20:430	52J1_L2_open	On
25-03-2025 14:37:20:429	52J1_L3_open	On
25-03-2025 14:37:20:428	51_Str_N	Off
25-03-2025 14:37:20:428	52J1_L1_open	On
25-03-2025 14:37:20:428	67N_BlK_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:408	52J1 CERRADO	Off
25-03-2025 14:37:20:406	52J1_L3_close	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_L1_close	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_L2_close	Off
25-03-2025 14:37:20:306	85C_Recepcion	On
25-03-2025 14:37:20:291	51_ST_EMERG	On
25-03-2025 14:37:20:291	51_Str_N	On
25-03-2025 14:37:20:284	67N_BlK_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:282	60FF_BLK	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_BlK_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Str_Rv	On

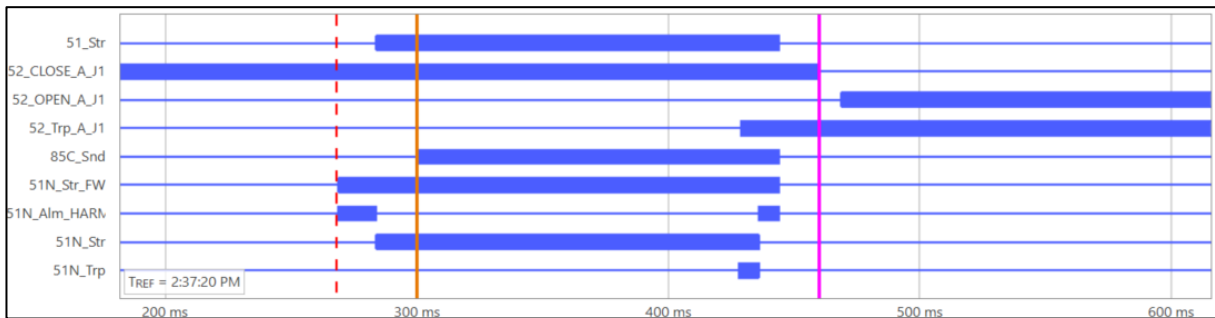
Del registro de eventos anterior, se observa el arranque de la función de sobrecorriente residual, la cual no ejecuta un disparo durante la falla. Se observa la recepción de la función 85C desde el paño J1 de S/E Central Llanos Blancos, la que, 102 ms después se genera el cambio de estado del interruptor 52J1 de Tap Off Llanos Blancos. El tiempo entre la recepción de la función 85C y la confirmación del cambio de estado del interruptor coincide con lo informado en los ajustes del relé.

Respecto al relé ABB RED-670 (sistema 2), este posee un comportamiento similar a los registros anteriores (sistema 1).

Apertura del interruptor 52J1 de Central Llanos Blancos

- Registros del paño J1 de Central Llanos Blancos, relé ABB RED-670 (sistema 1)





Del registro oscilográfico anterior, se observa un aumento en las corrientes de las tres fases, y el arranque de las funciones de sobrecorriente residual (señal "51N_Str") y de fase (señal "51_Str") c posterior disparo del trip (señal "51N_Trp"), generando la apertura del interruptor 52J1 de Central Llanos Blancos (señales "52_CLOSE_A_J1" y "52_OPEN_A_J1").

Respecto a las señales de teleprotección de la línea 220 kV Tap Off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos, se observa la transmisión de la señal 85C hacia el paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos.

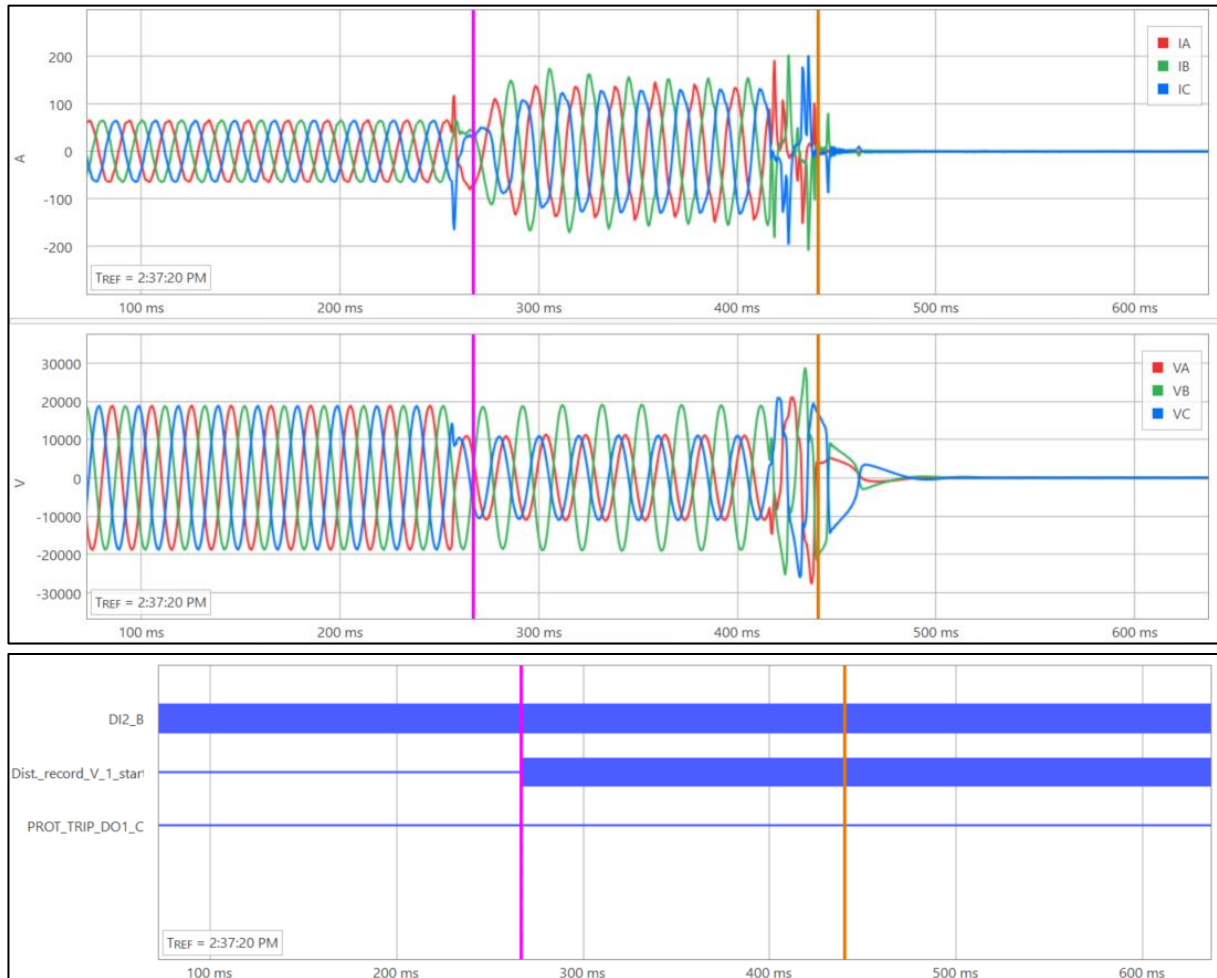
Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:648	52_Trp_A_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:648	52_Trp_B_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:648	52_Trp_C_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:645	50BF_Trp_E1	Off
25-03-2025 14:37:20:468	52_OPEN_A_J1	On
25-03-2025 14:37:20:468	52_OPEN_B_J1	On
25-03-2025 14:37:20:467	52_OPEN_C_J1	On
25-03-2025 14:37:20:459	52_CLOSE_A_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:458	52_CLOSE_B_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:457	52_CLOSE_C_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:443	50BF_Trp_E1	On
25-03-2025 14:37:20:443	51_Str	Off
25-03-2025 14:37:20:443	51N_Alm_HARM	Off
25-03-2025 14:37:20:443	51N_Str_FW	Off
25-03-2025 14:37:20:443	85C_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:437	79_Alm_INH	Off
25-03-2025 14:37:20:435	51N_Alm_HARM	On
25-03-2025 14:37:20:435	51N_Str	Off
25-03-2025 14:37:20:435	51N_Trp	Off
25-03-2025 14:37:20:428	52_Trp_A_J1	On
25-03-2025 14:37:20:428	52_Trp_B_J1	On
25-03-2025 14:37:20:428	52_Trp_C_J1	On
25-03-2025 14:37:20:428	79_Alm_INH	On
25-03-2025 14:37:20:427	51N_Trp	On
25-03-2025 14:37:20:299	85C_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:283	51_Str	On
25-03-2025 14:37:20:283	51N_Alm_HARM	Off
25-03-2025 14:37:20:283	51N_Str	On
25-03-2025 14:37:20:268	51N_Alm_HARM	On
25-03-2025 14:37:20:268	51N_Str_FW	On

Del registro de eventos anterior, se observa el disparo del trip y a partir de 39 ms la respectiva apertura de los polos del interruptor 52J1 de Central Llanos Blancos. El delta de tiempo entre el envío de la señal 85C hacia el paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos y su recepción es de 7 ms. Respecto a las aperturas de los interruptores, existe un delta de tiempo de 49 ms, con el interruptor 52J1 S/E Tap Off Llanos Blancos abriendo primero.

Respecto al relé ABB RED-670 (sistema 2), este posee un comportamiento similar a los registros anteriores (sistema 1).

Desconexión de la Central Lucas Solar

○ Registros del paño E1 de Central Lucas Solar



Date	Time of day	Event code	Description
25-03-2025	14:37:20.267	32E19	V<1 phase C start on 0.79 pu
25-03-2025	14:37:20.267	32E01	V<1 start on
25-03-2025	14:37:20.277	32E15	V<1 phase B start on 0.87 pu
25-03-2025	14:37:20.277	33E19	V<2 phase C start on 47.0 %Un
25-03-2025	14:37:20.277	33E01	V<2 start on
25-03-2025	14:37:20.287	32E11	V<1 phase A start on 0.88 pu
25-03-2025	14:37:20.328	64E10	Voltage sag on 13
25-03-2025	14:37:20.437	30E15	V>1 phase B start on 1.20 pu
25-03-2025	14:37:20.438	30E01	V>1 start on
25-03-2025	14:37:20.438	31E15	V>2 phase B start on 1.20 pu
25-03-2025	14:37:20.438	31E01	V>2 start on
25-03-2025	14:37:20.438	32E16	V<1 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.438	33E20	V<2 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.438	33E03	V<2 start off
25-03-2025	14:37:20.448	32E12	V<1 phase A start off
25-03-2025	14:37:20.448	32E20	V<1 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.448	32E03	V<1 start off
25-03-2025	14:37:20.448	64E11	Voltage sag off 58.0 %Un
25-03-2025	14:37:20.458	32E11	V<1 phase A start on 0.52 pu

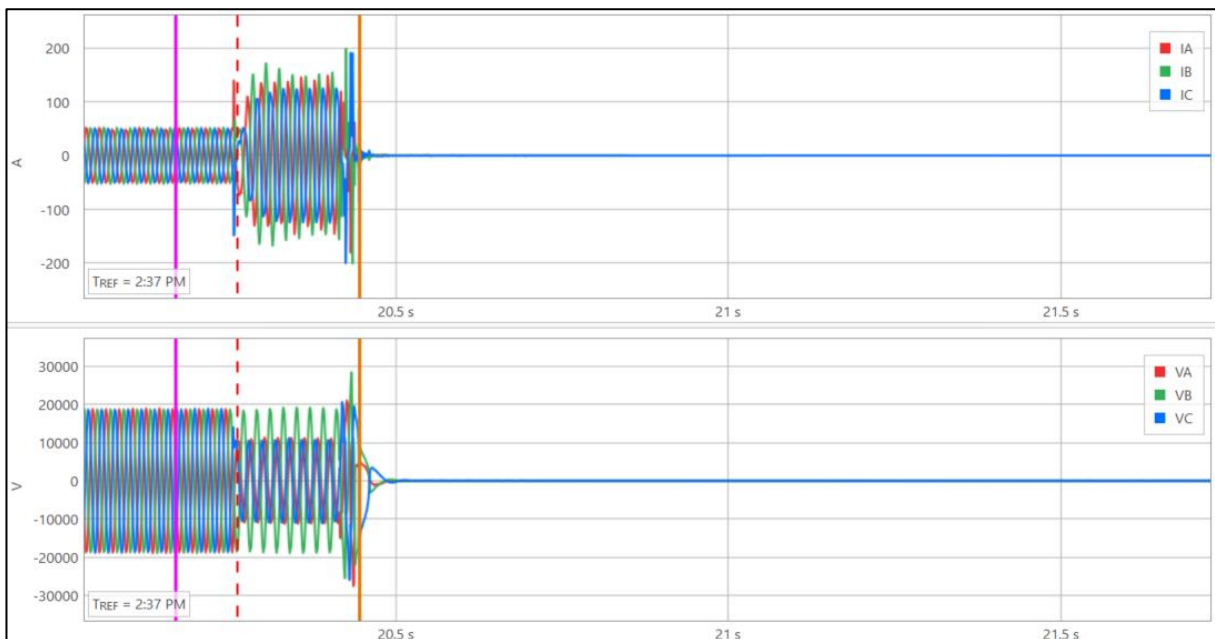
25-03-2025	14:37:20.458	32E01	V<1 start on
25-03-2025	14:37:20.468	30E16	V>1 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.468	30E03	V>1 start off
25-03-2025	14:37:20.468	31E16	V>2 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.468	31E03	V>2 start off
25-03-2025	14:37:20.468	32E15	V<1 phase B start on 0.34 pu
25-03-2025	14:37:20.468	33E11	V<2 phase A start on 7.4 %Un
25-03-2025	14:37:20.468	33E15	V<2 phase B start on 34.3 %Un
25-03-2025	14:37:20.468	33E19	V<2 phase C start on 27.1 %Un
25-03-2025	14:37:20.468	33E01	V<2 start on
25-03-2025	14:37:20.469	64E01	Voltage int. on
25-03-2025	14:37:21.470	33E13	V<2 phase A trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.470	33E17	V<2 phase B trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.470	33E21	V<2 phase C trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.471	33E02	V<2 trip on
25-03-2025	14:37:21.471	231E09	PROT TRIP_DO1(C) on
25-03-2025	14:37:21.471	146E50	Global trip On
25-03-2025	14:37:21.481	71E17	Interruptor close blocking on
25-03-2025	14:37:21.481	71E33	CB1 close blocking on

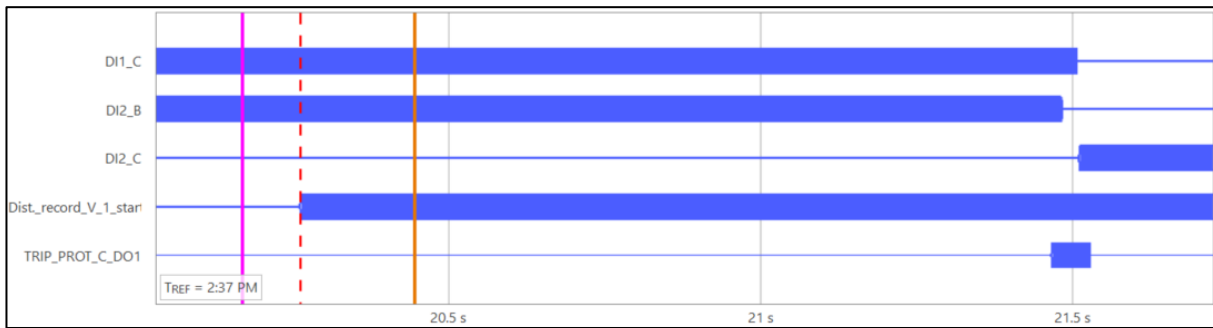
Date	Time of day	Event code	Description
25-03-2025	14:37:21.489	00E04	DI2(B) off
25-03-2025	14:37:21.510	00E48	Disturbance recording
25-03-2025	14:37:21.512	00E10	DI1(C) off
25-03-2025	14:37:21.514	00E11	DI2(C) on
25-03-2025	14:37:21.521	71E01	Interruptor open
25-03-2025	14:37:21.521	71E27	CB1 open

De los registros anteriores, se observa el aumento de las corrientes en las tres fases y disminución en las tensiones de las fases A y C, generando el arranque de su función de baja tensión por escalón 2 (evento "V<2 trip on"), lo que da disparo al trip (eventos "V<2 trip on" y "PROT TRIP_DO1(C)"). Luego de 50 ms, se observa la apertura del interruptor 52E1 de Central Lucas Solar.

Desconexión de la Central Don Oscar

- Registros del paño E11 de Central Don Oscar



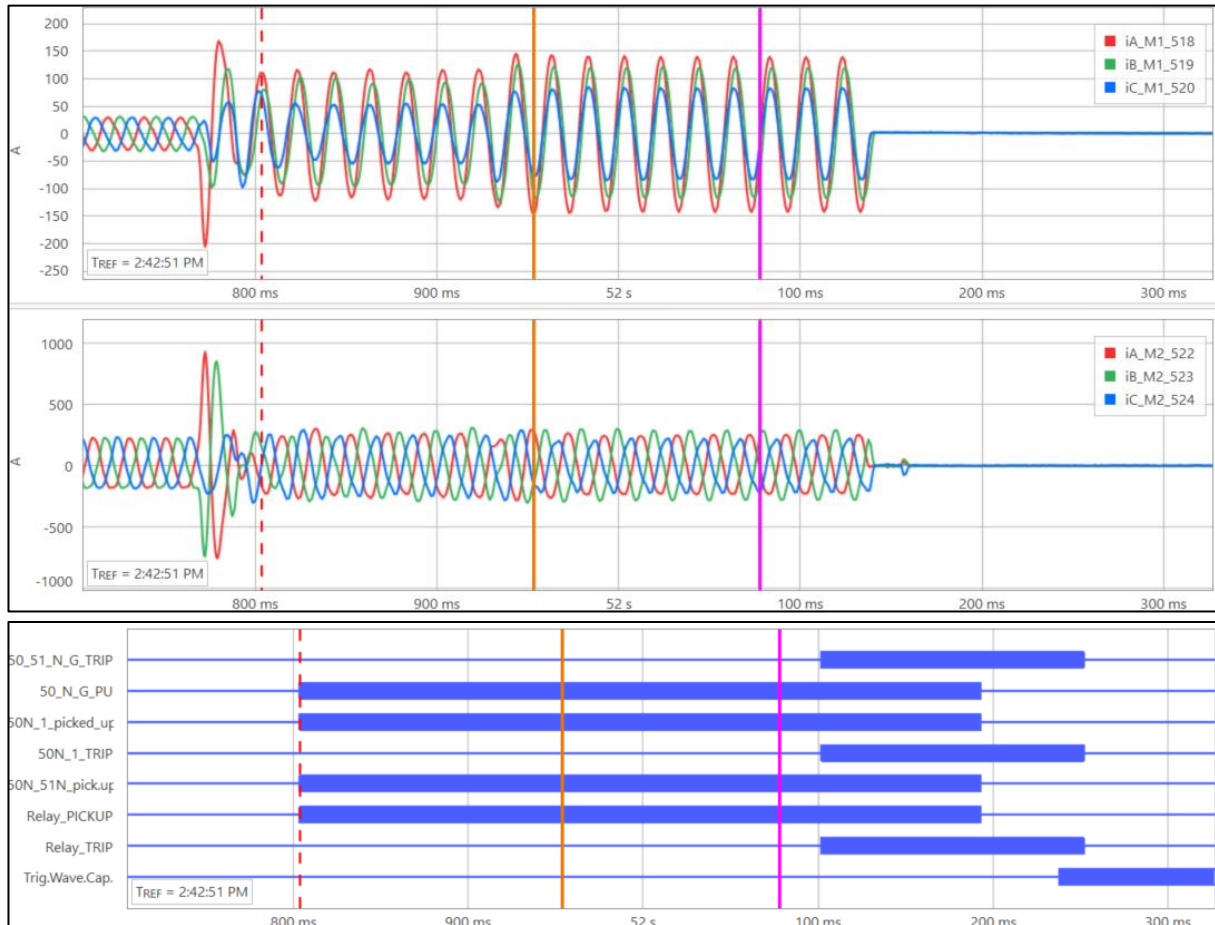


Date	Time of day	Event code	Description
25-03-2025	14:37:20.262	32E19	V<1 phase C start on 0.85 pu
25-03-2025	14:37:20.262	32E01	V<1 start on
25-03-2025	14:37:20.272	32E15	V<1 phase B start on 0.85 pu
25-03-2025	14:37:20.282	32E11	V<1 phase A start on 0.88 pu
25-03-2025	14:37:20.282	33E19	V<2 phase C start on 35.2 %Un
25-03-2025	14:37:20.282	33E01	V<2 start on
25-03-2025	14:37:20.333	64E10	Voltage sag on 13
25-03-2025	14:37:20.433	32E16	V<1 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.443	30E11	V>1 phase A start on 1.19 pu
25-03-2025	14:37:20.443	30E15	V>1 phase B start on 1.23 pu
25-03-2025	14:37:20.443	30E19	V>1 phase C start on 1.10 pu
25-03-2025	14:37:20.443	30E01	V>1 start on
25-03-2025	14:37:20.443	31E15	V>2 phase B start on 1.23 pu
25-03-2025	14:37:20.443	31E01	V>2 start on
25-03-2025	14:37:20.443	32E12	V<1 phase A start off
25-03-2025	14:37:20.444	32E20	V<1 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.444	32E03	V<1 start off
25-03-2025	14:37:20.444	33E20	V<2 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.444	33E03	V<2 start off
25-03-2025	14:37:20.453	32E11	V<1 phase A start on 0.84 pu
25-03-2025	14:37:20.453	32E19	V<1 phase C start on 0.79 pu
25-03-2025	14:37:20.453	32E01	V<1 start on
25-03-2025	14:37:20.463	30E12	V>1 phase A start off
25-03-2025	14:37:20.463	30E16	V>1 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.463	30E20	V>1 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.463	30E03	V>1 start off
25-03-2025	14:37:20.463	31E16	V>2 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.463	31E03	V>2 start off
25-03-2025	14:37:20.463	32E15	V<1 phase B start on 0.50 pu
25-03-2025	14:37:20.464	33E11	V<2 phase A start on 21.8 %Un
25-03-2025	14:37:20.464	33E19	V<2 phase C start on 29.9 %Un
25-03-2025	14:37:20.464	33E01	V<2 start on
25-03-2025	14:37:20.464	64E01	Voltage int. on
25-03-2025	14:37:20.473	33E15	V<2 phase B start on 34.2 %Un
25-03-2025	14:37:20.494	64E11	Voltage sag off 12.3 %Un

De los registros anteriores, se observa el aumento de las corrientes en las tres fases y disminución en las tensiones de las fases A y C, generando el arranque de su función de baja tensión por escalón 2 (evento "V<2 trip on"), lo que da disparo al trip (eventos "V<2 trip on" y "TRIP PROT C-DO1"). Luego de 50 ms, se observa la apertura del interruptor 52E11 de Central Don Oscar.

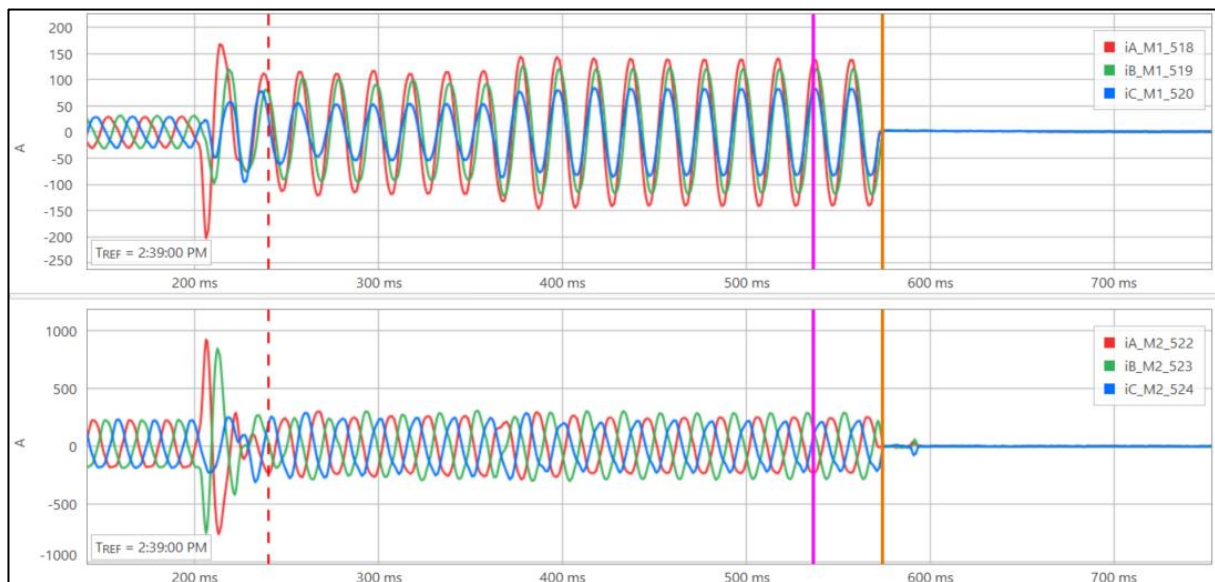
Desconexión de la Central El Arrayán

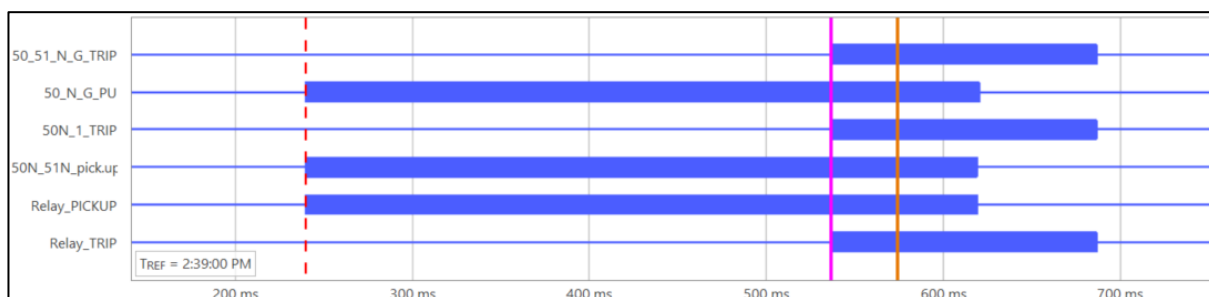
○ Registros del paño JT1 de S/E El Arrayán



Del registro oscilográfico anterior, se observa el aumento de las corrientes en las tres fases, lo que genera el arranque de la función de sobrecorriente residual instantánea y temporizada (señal "50N_51N_picked.up") y su respectivo disparo (señal "50_51_N_G_TRIP").

○ Registros del paño J4 de S/E Don Goyo





Del registro oscilográfico anterior, se observa la misma dinámica de lo registrado en paño JT1 de S/E El Arrayán, donde se genera el arranque de la función de sobrecorriente residual instantánea y temporizada (señal "50N_51N_picked.up") y su respectivo disparo (señal "50_51_N_G_TRIP").

La empresa Parque Eólico El Arrayán SpA adjunta además los registros de los paños J1, J2 de S/E El Arrayán en su informe de falla de 5 días, sin embargo, según los registros del aplicativo Infotécnica y datos SCADA del Coordinador, no existen tales paños en S/E El Arrayán. De igual forma, en los paños JT1 de S/E Arrayán y J4 de S/E Don Goyo, según los datos SCADA del Coordinador, no se observa la operación sobre sus interruptores.

No obstante, la operación de las protecciones de sobrecorriente residuales de los paños JT1 de S/E El Arrayán y J4 de S/E Don Goyo, cuya contribución a la falla en la línea 220 kV Pan de Azúcar - Tap Off Llanos Blancos - Minera Teck CDA se atribuye a la circulación homopolar de la conexión a tierra de su transformador de poder, muestra un desempeño no selectivo.

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

- Detalle de la generación programada para el día 25 de marzo de 2025 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 25 de marzo de 2025 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de marzo de 2025 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de marzo de 2025 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo, Prime Energía Quickstart SpA, Don Arturo SpA, Don Esteban SpA, Parque Eólico El Arrayán SpA (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo, Prime Energía Quickstart SpA, Don Arturo SpA, Don Esteban SpA, Parque Eólico El Arrayán SpA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Parque Eólico El Arrayán SpA:

- Operación no selectiva de protecciones de sobrecorriente residual de los paños JT1 de S/E El Arrayán y J4 de S/E Don Goyo.

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 las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta operación de las protecciones de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Tap Off Llanos Blancos - Minera Teck CDA.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52J7 de S/E Pan de Azúcar y 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos.

- Se concluye una correcta operación de las protecciones de la línea 220 kV Tap Off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos y 52J1 de Central Llanos Blancos.

- Se concluye una correcta operación de la protección del paño E1 de Central Lucas Solar.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52E1 de Central Lucas Solar.

- Se concluye una correcta operación de la protección del paño E11 de Central Don Oscar.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52E11 de Central Don Oscar.

- Se concluye incorrecta operación de la protección del paño J4 de S/E Don Goyo.

No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto al modo de operación del interruptor 52J4 de S/E Don Goyo.

- Se concluye incorrecta operación de la protección del paño J1 de S/E El Arrayán.

No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto al modo de operación del interruptor 52J1 de S/E El Arrayán.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura intempestiva de los interruptores 52J7 de S/E Pan de Azúcar y 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, correspondientes a la línea 220 kV Pan de Azúcar - Tap Off Llanos Blancos - Minera Teck CDA, ante una falla monofásica a tierra (fase A) en el pararrayos del paño J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 48.00 MW de consumos en la S/E Minera Carmen de Andacollo.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir un correcto desempeño de las protecciones de la línea de tres puntas 220 kV Pan de Azúcar - Tap Off Llanos Blancos - Minera Teck CDA. Igualmente, es posible concluir un correcto desempeño de las protecciones de la línea 220 kV Tap Off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos. Respecto de la operación de las protecciones en las SS/EE Don Goyo y El Arrayán, su desempeño fue incorrecto frente a una falla externa a su zona de cobertura.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la operación no selectiva de las protecciones de sobrecorriente residuales de los paños JT1 de S/E El Arrayán y J4 de S/E Don Goyo.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 25 de marzo de 2025.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
Por el momento, no se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se les solicitará información adicional a las siguientes empresas:

Prime Energía Quickstart SpA:

Antecedentes de respaldo del fenómeno físico que ocasionó la apertura del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Llanos Blancos, junto con sus respectivos probatorios y eventuales medidas correctivas para evitar su repetición.

Transelec S.A.:

Según los registros oscilográficos correspondientes a los relés GE-D60 (sistema 1) y Siemens 7SA612 (sistema 2) del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, se visualiza un desfase de tiempo en el registro de la falla, lo anterior considerando que el relé GE-D60 registra el inicio de la falla a las 14:37:00.748 horas (UTC-0), mientras que el relé Siemens inicia la falla a las 14:37:20.167 horas (UTC-0). Se solicita acciones correctivas con el objetivo de sincronizar ambos sistemas.

Parque Eólico El Arrayán SpA.

Aclarar la procedencia de los registros oscilográficos y de eventos de los paños J1 y J2 de S/E El Arrayán, ya que, según registros de la plataforma Infotécnica del Coordinador, dichos paños no existen. Además, se debe adjuntar un análisis detallado de las protecciones operadas de dichos paños, junto con las protecciones operadas de los paños JT1 de S/E El Arrayán y J4 de S/E Don Goyo. A su vez, fundamentar la operación no selectiva de las protecciones de sobrecorriente residuales de los paños JT1 de S/E El Arrayán y J4 de S/E Don Goyo, frente a una falla en instalaciones de terceros, junto con un plan de acción para su regularización.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 25 de marzo de 2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

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	755	728	692	673	665	673	683	705	638	606	604	606	560	559	616	576	595	636	673	736	795	839	846	847	16.306
CHAPIQUINA	9	9	9	8	8	8	8	8	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	9	9	9	9	9	180
COSAPILLA	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
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUCLARO	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
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	67
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	31	29	28	27	26	26	25	24	24	24	23	23	23	23	24	24	26	27	28	29	29	31	32	33	639
JUNCAL	20	20	19	17	16	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	15	16	17	19	20	20	20	20	20	401
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-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	29
BLANCO	25	24	23	21	19	18	18	17	17	16	16	16	16	16	17	17	18	23	28	32	32	33	34	30	526
LOSQUILOS	23	23	23	22	22	22	22	22	22	21	21	20	20	20	21	22	24	24	24	24	24	24	24	24	538
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	120
ALFALFAL	94	89	85	82	80	78	78	80	76	74	74	73	21	20	69	17	32	72	64	88	95	97	96	96	1728
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	39	38	38	38	37	37	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	37	36	36	37	38	39	828
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	10	10	10	10	9	8	9	10	10	10	231
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
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	9	9	9	8	8	8	8	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	7	7	8	8	8	8	9	199
FLORIDA-3	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
PUNTILLA	15	15	15	15	15	15	15	15	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	362
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ELLANO	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
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	7
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
LOSMORROS	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
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	100
SAUZAL	58	58	58	58	58	58	60	60	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	66	66	66	62	62	1164
SAUZALITO	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	87
CHACAYES	52	52	52	52	52	52	52	52	52	41	41	41	41	41	41	41	41	41	62	62	62	62	62	62	1207

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

SANTA ELENA	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
PULLINQUE	5	5	5	5	5	5	5	5	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	10	10	10	10	5	250
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
SANTA ISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROMOCHO	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
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LOSPORTONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2
ELGALPON	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
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
DONWALTERIO	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
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	41
LICAN	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	69
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	0
MARIA ELENA	0	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	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
TRANQUIL	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
TRANCADULTORO	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
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PILMAIQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	14	14	14	14	14	369
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	19	19	19	19	20	20	20	20	20	15	16	16	16	16	16	16	408
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
PULELFU	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
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PALMAR	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
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
HIDROBONITO-MC1	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
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	12
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
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	22
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
ELCOLORADO	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
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24

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	620	627	757	801	816	869	872	861	825	690	471	409	392	494	720	846	1055	1219	1700	1717	1411	1054	799	668	20.692

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PE-TCHAMMA	3	24	56	82	97	113	123	139	141	126	16	6	7	29	41	16	16	16	55	60	34	6	1	0	1204
PE-SIERRAGORDA	11	20	32	44	53	59	66	73	68	48	23	9	15	0	0	0	62	67	71	66	42	15	4	3	849
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	3	5	7	9	12	15	17	16	11	5	3	10	0	0	0	65	21	69	66	55	35	14	3	444
PE-CERROTIGRE	2	1	1	2	2	3	3	2	1	0	1	2	12	19	146	159	19	24	167	155	113	77	41	18	969
PE-LLANOSDELVIENTO	5	5	9	10	10	9	5	4	5	8	5	5	6	36	49	23	45	90	109	74	37	29	20	12	608
PE-CALAMA	4	6	5	6	11	17	18	17	26	20	7	1	1	1	33	87	90	89	118	101	82	44	14	3	799
PE-TALTAL	84	84	84	81	78	75	74	75	75	75	67	53	38	0	0	0	39	10	27	15	9	10	15	24	1166
PE-KALLPA	36	52	62	62	61	57	56	55	57	47	60	69	47	25	9	13	69	157	196	168	62	20	11	12	1463
PE-ANTOFAGASTA	17	27	44	9	0	6	11	18	43	41	44	42	3	22	28	40	39	16	41	41	42	26	12	27	639
PE-HORIZONTESUR	6	24	58	83	88	97	106	106	103	94	79	60	49	43	40	34	35	45	48	50	24	14	10	6	1301
PE-HORIZONTENORTE	76	30	56	82	110	147	156	163	146	126	78	58	72	98	127	150	148	149	117	87	31	12	6	2	2226
PE-ATACAMA	4	5	2	0	0	1	0	0	0	0	0	2	10	31	45	60	91	111	111	110	105	83	64	51	887
PE-SARCO	11	9	9	6	5	6	5	2	2	0	0	0	0	2	9	15	23	33	49	61	67	59	50	40	461
PE-CABOLEONES-1	9	5	4	4	3	3	2	2	2	1	2	2	3	6	10	16	23	30	38	48	53	54	48	37	406
PE-CABOLEONES-2	5	4	3	3	3	3	4	4	4	4	5	6	8	10	13	17	22	26	31	34	33	30	29	25	325
PE-CABOLEONES-3	9	9	8	6	6	6	4	4	3	1	1	1	4	7	12	21	32	39	44	53	51	46	42	33	440
PE-SANJUAN	5	7	12	13	10	9	11	6	2	1	1	1	3	10	16	32	44	59	90	91	76	57	33	22	609
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	3	3	4	3	3	2	3	3	2	2	2	1	1	1	2	2	3	4	5	5	7	8	10	11	88
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	5	6	7	7	6	5	5	6	7	8	8	8	8	115
PE-TALINAYORIENTE	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	4	4	6	7	9	10	12	15	18	19	15	11	8	6	164
PE-PUNTADELTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	8	5	4	5	5	5	6	8	8	13	83
PE-PUNTASIERRA	0	0	2	3	2	1	0	0	0	0	0	2	6	10	9	5	1	2	0	0	3	6	6	6	64
PE-LOSCURUROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	27
PE-MONTEREDONDO	2	2	3	3	3	3	3	3	4	3	3	3	2	3	3	2	2	2	2	3	3	2	1	2	60
PE-PUNTAPALMERAS	0	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	6	9	10	8	5	2	1	0	1	1	1	1	1	60
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PE-CANELA-2	0	1	1	0	1	1	1	1	2	4	6	9	11	10	8	5	2	1	1	1	1	1	1	2	70
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	17
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	17
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	9	8	7	5	3	2	1	0	46
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	11	22	24	22	20	13	5	3	2	1	125
PE-LAESTRELLA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	7	9	11	11	10	9	7	5	4	3	2	109
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	15	26	24	17	8	6	3	2	1	111
PE-LASPENAS	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PE-CAMPOLINDO	25	22	20	18	16	13	7	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	20	22	21	18	218
PE-ELMAITEN	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	1	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	37
PE-NEGRETE	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	1	2	3	7	10	11	9	7	5	95	
PE-MESAMAVIDA	14	13	14	13	11	11	9	6	7	3	2	1	1	1	2	4	6	7	9	12	15	14	13	11	198
PE-ALENA	20	18	18	16	13	13	10	7	6	2	1	2	2	2	3	7	9	10	13	15	19	20	18	13	255
PE-CUEL	9	9	9	8	6	7	7	5	3	1	0	1	0	0	1	1	2	3	4	5	8	7	5	4	105
PE-SANMATIAS	33	29	27	23	21	17	10	6	3	1	1	0	0	0	0	0	0	1	9	25	29	28	24	286	
PE-LOMASDEDUQUECO	11	10	10	11	9	9	7	5	4	2	1	1	1	1	1	2	4	7	12	17	20	18	15	12	189
PE-LOSOLMOS	28	29	28	27	24	24	19	15	13	4	3	1	1	2	5	6	8	11	16	20	26	24	26	28	385
PE-RENAICO	8	8	8	9	8	7	7	6	4	3	2	2	2	3	4	5	7	12	20	27	26	20	15	11	221
PE-RENAICO-2	18	17	18	18	18	16	14	11	7	4	1	1	2	3	5	6	9	17	31	43	43	35	28	24	390
PE-MALLECONORTE	13	9	8	7	6	4	3	3	3	2	2	2	2	3	4	5	7	9	15	26	32	30	28	28	249
PE-MALLECOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3		80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PE-SANGABRIEL	23	22	23	27	27	23	21	16	10	4	1	0	1	2	4	6	9	20	40	60	63	50	39	33	524
PE-LAFLOR	9	10	9	10	8	7	7	5	3	3	3	2	1	1	2	2	2	3	3	6	6	4	6	7	117
PE-LACABANA	12	12	13	14	14	12	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	30	25	20		238
PE-TOLPANSUR	18	18	17	17	15	14	13	9	4	2	1	1	1	2	4	5	7	11	18	26	28	24	20	17	290
PE-ELNOGAL	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	32
PE-LOSBUENOSAIRE	6	6	5	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	1	1	2	3	6	9	12	12	9	7	5	103
PE-LAESPERANZA	4	4	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	43
PE-LEBU-3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PE-LEBU	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	16
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
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
PE-ELARREBOL	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	35
PE-AURORA	16	11	8	9	7	7	8	10	11	8	9	7	7	7	5	3	2	3	8	12	13	8	7	7	192
PE-PUELCHESUR	31	27	26	26	22	22	24	23	21	16	13	13	7	5	4	3	2	2	4	8	13	11	10	7	340
PE-SANPEDRO	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	34
PE-SANPEDRO-2	7	7	8	8	8	6	6	7	7	6	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	4	4	111

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	6	78	1951	5099	6210	6486	6636	6671	6486	6447	6114	5827	4047	717	0	0	0	0	62.776
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	5	2	0	0	0	0	0	34
PFV-TARUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	42
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	7	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	77
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	0	0	0	6	5	3	0	0	0	0	0	40
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	31	53	69	76	80	81	78	68	50	24	4	0	0	0	626
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	10	10	10	0	0	0	12	11	5	0	0	0	0	0	74
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	15	15	15	0	0	15	12	5	1	0	0	0	0	107
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	74	128	136	138	136	135	136	136	124	114	73	4	0	0	0	0	1334
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	8	48	100	123	126	126	123	122	115	104	67	17	0	0	0	0	1201
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	39	58	64	66	66	65	0	62	7	30	6	0	0	0	0	474
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	29	86	43	47	47	45	43	116	114	34	75	20	0	0	0	697
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	57	83	86	85	84	85	84	78	80	53	4	0	0	0	0	869
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	38	87	96	98	92	97	91	97	82	88	40	2	0	0	0	907
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	23	1	1	1	1	1	1	11	11	1	0	0	0	0	61
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	8	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	87
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	9	46	83	92	93	94	94	92	0	83	84	45	8	0	0	0	823
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	90
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	26	26	26	26	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	128
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	19	0	22	22	0	0	0	0	19	8	0	0	0	0	99
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	0	80

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-SOLDELSIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	56	158	192	197	198	202	199	210	180	180	103	13	0	0	0	0	1888
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	20	35	35	35	35	35	35	35	35	35	21	1	0	0	0	0	357
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	57	141	166	171	175	175	173	183	157	158	103	22	0	0	0	0	1681
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	20	45	46	46	46	45	45	45	41	41	24	1	0	0	0	0	445
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	42	149	231	311	363	215	336	327	148	0	100	5	0	0	0	0	2229
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	43	122	150	155	41	65	15	18	15	142	82	10	0	0	0	0	859
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	52	144	194	205	206	204	207	210	194	191	115	27	0	0	0	0	1949
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	2	56	139	179	184	185	185	186	186	184	168	109	30	0	0	0	0	1793
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	18	42	46	46	46	46	46	46	46	41	16	1	0	0	0	0	440
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	92
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	30	77	83	32	30	83	32	33	31	18	53	6	0	0	0	0	507
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	13	47	53	54	55	56	58	58	53	56	50	32	0	0	0	0	589
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	24	53	61	57	53	51	0	0	40	39	36	9	0	0	0	0	423
PFV-TALLADO	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-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	40	101	117	125	125	127	127	128	126	109	65	7	0	0	0	0	1197
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	51	67	21	37	22	23	23	23	67	43	7	0	0	0	0	397
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	18	44	50	50	50	50	50	50	47	46	21	1	0	0	0	0	477
PFV-FAROL	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-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	87
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	87
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	3	0	0	0	0	45
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	1	36	91	112	120	123	124	124	123	121	113	63	11	0	0	0	0	1161
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	16	18	19	19	0	0	0	0	16	6	0	0	0	0	0	102
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	19	53	66	67	68	52	0	0	0	0	28	2	0	0	0	0	355
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	46	100	116	1	0	0	0	0	0	99	55	4	0	0	0	0	422
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	1	47	103	121	52	0	48	0	0	0	81	58	4	0	0	0	0	514
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	18	22	22	22	22	22	22	22	20	13	3	0	0	0	0	213
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	71
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	8	8	7	7	4	0	0	0	0	0	79
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	0	74
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	28	41	44	45	45	0	0	43	39	12	7	0	0	0	0	314
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	0	0	0	13	0	0	2	0	0	0	0	66
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	32	46	50	50	48	45	43	40	38	29	9	0	0	0	0	440
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	11	54	59	48	62	88	86	81	75	70	50	7	0	0	0	0	695
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	47	2	2	2	2	2	2	2	2	33	5	0	0	0	0	117
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	62	170	11	2	2	2	2	2	2	161	119	15	0	0	0	0	546
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	41	51	52	52	53	53	54	54	48	28	4	0	0	0	0	502
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	21	54	63	64	64	64	64	64	63	55	24	1	0	0	0	0	601
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	76
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	17	26	28	29	29	29	29	28	23	13	3	0	0	0	0	258
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	10	30	39	28	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	115
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	14	18	19	19	19	15	17	14	7	1	0	0	0	0	153
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	0	0	0	0	0	71
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	52	123	127	130	140	153	164	149	92	96	21	0	0	0	0	1253

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	65	136	204	259	295	307	297	264	211	141	65	3	0	0	0	0	2247
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	24	65	79	78	78	78	79	80	77	72	51	14	0	0	0	0	773
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	42	58	61	61	59	56	52	48	47	33	9	0	0	0	0	540
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	51	111	74	78	77	74	76	78	76	69	87	0	0	0	0	0	850
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	5	10	33	49	50	58	61	60	58	55	53	46	27	0	0	0	0	0	566
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	37
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	8	7	7	3	0	0	0	0	0	50
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	30
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	18	29	34	28	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	125
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	61	93	95	96	96	96	96	98	99	99	94	31	0	0	0	0	1055
PFV-VALLEESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	46	87	96	98	99	99	91	97	82	85	44	0	0	0	0	0	924
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	75
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	33
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	8	7	8	6	3	0	0	0	0	0	63
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	35
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	55
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	89
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	6	18	31	39	45	46	43	41	35	24	13	1	0	0	0	0	343
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	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	5	8	6	1	0	0	0	0	59
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	7	8	9	8	4	1	0	0	0	0	54
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	85
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	8	8	7	1	0	0	0	0	66
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	87	125	129	124	123	121	127	129	108	63	14	0	0	0	0	1174
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	39
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	20	72	124	159	180	188	184	158	127	90	45	5	0	0	0	0	1351
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	65	87	90	91	91	92	93	85	50	7	0	0	0	0	0	856
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	41	61	65	64	62	61	61	61	57	36	8	0	0	0	0	588
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	86
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	66
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	40

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025		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		295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención		5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]		301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV		94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3		80,60
Pérdidas [MWh]		160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]		323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]		8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]		9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650
PFV-LUNADELNORTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GAVIOTIN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-TAMBOREAL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FUNDOSANISIDRO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	1	1	0	1	0	0	0	0	0	12
PFV-AXEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-QUEBRADADETALCA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	8	8	6	1	0	0	0	0	47
PFV-SOFIA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONOSCAR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	6	9	8	4	1	0	0	0	0	37
PFV-SOYSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LUCAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	9	8	5	1	0	0	0	0	38
PFV-ELRAYADOR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTAGUAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	25
PFV-CHERCAN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	5	8	8	5	1	0	0	0	0	37
PFV-OLIVIER		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-OLIVIA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GABRIELA		0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	88
PFV-LAGUNILLA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SUNHUNTER		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	5	7	7	7	7	7	1	0	0	0	0	48
PFV-GRANATE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0	53
PFV-DONENRIQUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	9	7	1	0	0	0	0	54
PFV-AMPARODELSOL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SDGx01		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTURASDEOVALLE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-OVALLENORTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SIRIMAVO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PERSEFONE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TALHUEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTACLARA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PRETTYFIELD		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LASMOLLACAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASMAJADAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	7	7	8	7	5	1	0	0	0	0	51
PFV-ELDIVISADERO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELSALITRAL		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-HUAQUELON		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0	53
PFV-LOMASCOLORADAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PLAZASUNLIGHT		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	54
PFV-ELPALQUI		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA		0	0	0	0	0	0	0	0	9	33	54	61	61	63	62	63	64	57	42	14	0	0	0	0	581
PFV-EMILIA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTALUCIA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	5	7	7	4	1	0	0	0	0	42
PFV-SIETECOLORES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSNOGALES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CANESA-1		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTALAURA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0
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	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	5	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	4	5	3	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	6	4	1	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	3	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	6	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	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-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	44
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	29	47	61	72	76	72	64	51	37	18	2	0	0	0	0	537
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	40	57	60	42	62	3	63	17	54	31	7	0	0	0	448
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	71
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	31
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	7	8	8	5	1	0	0	0	0	42
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	1
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	2	3	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	41
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTOBELLA VISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	46
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	72
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	32
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	39
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSTAUARETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	63

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0	35
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	1	0	0	0	17
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	8	8	7	4	1	0	0	0	46
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	5
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	5	4	2	0	0	0	0	22
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	6	8	8	7	4	1	0	0	0	42
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	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	75
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	5	6	5	6	5	4	1	0	0	0	52
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	6	6	5	3	1	0	0	0	32
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-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	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	6	5	4	1	0	0	0	28
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	8	7	5	2	0	0	0	0	37
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	7
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	5	3	1	0	0	0	23
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	1	3	3	3	3	3	0	0	0	21
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	6	6	6	4	2	0	0	0	0	36
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	0	1	1	3	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	49
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

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-ELOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	67
PFV-PVPUNIhue	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	0	62
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSROBLES	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-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SOLDEMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	42
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	0	52
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	4	4	3	1	0	0	0	0	68
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	6	6	3	1	0	0	0	0	36
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	43
PFV-SANVICENTETT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	5	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	7
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	6	7	6	5	5	2	0	0	0	0	0	55
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	7	7	4	1	0	0	0	0	38
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	5	3	0	0	0	0	0	27
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	27
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	34

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	63
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	8	36	64	77	79	80	79	77	74	65	40	10	0	0	0	0	687
PFV-ELTRIUNFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	37	59	67	71	39	43	72	23	44	34	8	0	0	0	0	505
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	71
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	6	31	64	83	86	87	86	84	79	68	41	10	0	0	0	0	725
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	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	57
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSMORROS1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	45
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	47
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	61
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	59
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	49
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	7	6	6	5	2	0	0	0	0	0	55
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	55
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	63
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	7	7	4	1	0	0	0	0	42
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	7	7	8	7	6	4	0	0	0	0	0	0	44
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	8	9	9	9	8	5	1	0	0	0	61
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	61
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	53
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	68
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	56	60	61	62	62	63	63	63	62	54	11	0	0	0	630
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	0	0	0	0	15
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	2	0	0	0	0	20
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	30
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0	65
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	4	5	3	1	0	0	0	18
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	49
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	8
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	3	1	0	0	0	22
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	66
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	13
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	8	7	7	6	3	0	0	0	0	65
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	4	3	1	0	0	0	20
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
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	3
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	6	6	4	1	0	0	0	30
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	4	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	63
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	8	5	3	1	0	0	0	49
PFV-LLANCAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	9
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-ELTREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	4

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	3	5	7	1	0	0	0	0	29
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	1	0	0	0	0	0	14
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
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	10
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	4	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	3	7	7	7	6	7	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	24	31	31	29	28	27	27	25	24	19	4	0	0	0	0	271
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	9	8	8	4	1	0	0	0	0	76
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	6	5	4	8	9	8	8	6	2	0	0	0	0	70
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	49
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	6	7	8	7	4	1	0	0	0	0	68
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	6	4	1	0	0	0	37
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	68
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	10
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	9
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	5	6	6	6	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	7	5	7	7	3	1	0	0	0	0	69
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	5	8	7	4	2	0	0	0	0	78
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CANQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	9
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	8	5	7	6	6	1	0	0	0	0	74
PFV-LENGA	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-COLIBRI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	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	2
PFV-CHILLANHUAMBALIHIPER	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-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	5	4	3	1	0	0	0	0	44
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	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	5	7	7	5	1	0	0	0	0	72
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	4	7	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-BLU	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-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	47
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	7	7	7	8	6	3	0	0	0	0	0	71
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	77
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	5	3	4	1	0	0	0	0	70
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	0	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	75

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	4	4	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	5	6	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	5	6	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	7	6	3	1	0	0	0	0	36
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TRICADOS	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-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	5	5	4	4	4	2	0	0	0	0	0	47
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GENOVA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	4	4	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLALONGAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	8	8	7	3	3	1	0	0	0	0	65
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	4	4	1	0	0	0	0	77
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	39
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	56
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAPERLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-TOPACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-QUINTACABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	6	6	5	1	0	0	0	0	65
PFV-LOSBANOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	51
PFV-CHACAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	36
PFV-SGTTUCAPEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LOSNARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	78
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	7	8	7	6	3	1	0	0	0	0	51
PFV-TURQUIA	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-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	65

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	6	6	8	8	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	0	82
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	7	5	4	4	1	0	0	0	0	68
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	74
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	250	250	250	250	250	250	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	109	277	275	275	275	275	4340
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	90	281	281	281	281	281	4748
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275	4449
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275	4448
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	275	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	246	246	0	0	246	0	246	246	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97	246	246	246	246	0	2559
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	246	246	0	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	246	0	985

25-03-2025 31-03-2025

[illegible]

25-03-2025 31-03-2025

[illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

Periodo Desde: 25-03-2025 31-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kv	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de marzo de 2025	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650

CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	34
NEWEN_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MAPA_COGEN	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	1080
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	41	42	43	35	49	51	42	0	1	0	23	44	0	0	374

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 25 de marzo de 2025																									
	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	295	295	297	297	294	282	248	253	237	128	112	111	113	108	112	112	112	97	142	261	281	285	278	278	5.028
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	7	10	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	12	3	31	0	0	0	72
Costos Totales [kUSD]	301	295	297	297	294	288	258	253	237	132	112	111	113	108	112	112	112	97	154	264	312	285	278	278	5.101
Costo Marginal Quillota 220 kV	94,4	94,4	93,4	93,4	93,4	93,4	94,4	94,4	88,2	66,0	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	65,1	95,2	95,3	95,7	95,3	95,3	80,60
Pérdidas [MWh]	160	147	158	162	159	155	158	171	185	305	315	316	318	313	315	316	310	307	253	199	202	200	195	196	5.515
Consumos Propios [MWh]	323	323	323	323	323	317	308	310	309	297	297	297	297	297	297	297	297	297	307	310	316	316	316	315	7.412
Demanda Total [MWh]	8803	8527	8283	8248	8196	8248	8660	9075	9356	9678	9906	10029	10079	10141	10262	10307	10232	10096	9821	9853	10096	9971	9631	9225	226.723
Generación Total [MWh]	9286	8997	8764	8733	8678	8719	9127	9556	9850	10281	10518	10642	10694	10752	10873	10920	10839	10701	10381	10362	10615	10487	10142	9735	239.650
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	5
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	1	1	1	18	18	11	0	174
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2319	2111	1943	1888	1807	2046	2359	2426	1874	1092	878	808	730	729	728	727	728	730	967	2226	2447	2531	2490	2402	38.986
RAPEL-1	75	71	56	56	56	56	56	56	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	75	75	56	56		856
RAPEL-2	71	61	55	55	55	55	56	56	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	75	75	61	56		841
RAPEL-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
RAPEL-4	75	67	58	58	58	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	75	75	58	58		814
RAPEL-5	70	70	65	65	65	65	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70		890
LOSCONDORES-1	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81		1949
LOSCONDORES-2	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81		1949
LAMINA	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28		670
CIPRESES-1	17	17	17	17	17	17	17	17	17	5	0	0	0	0	0	0	0	0	10	17	17	17	17		255
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20		280
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15		206
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7		161
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	56	55	55	55	55	55	55	55	55	57	69	69	69	69		1516
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	70	68	68	68	68	68	68	68	68	72	86	86	86	86		1890
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	31	30	30	30	30	30	30	30	30	32	38	38	38	38		842
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10		110
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2		20
PEHUENCHE-1	184	135	130	206	130	158	270	167	130	130	0	0	0	0	0	0	0	0	130	265	179	241	139	136	2729
PEHUENCHE-2	135	130	211	135	227	220	210	230	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172	270	208	270	270	2818
COLBUN-1	120	0	0	0	120	120	146	121	117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	118	117	171	171	1437
COLBUN-2	131	119	138	138	154	153	120	118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118	118	117	117	124	124	1788
MACHICURA-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
MACHICURA-2	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19		456
CHIBURGO	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0		143
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		71
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
ELTORO-1	88	88	36	67	0	0	88	88	21	0	88	0	0	0	0	44	0	0	0	88	4	88	88	88	961
ELTORO-2	86	86	86	0	8	86	86	86	86	86	86	47	0	46	44	0	0	0	0	86	86	86	86	86	1352
ELTORO-3	88	88	88	88	0	88	88	88	0	33	0	77	46	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	88	1210
ELTORO-4	88	88	88	88	0	54	88	88	88	51	21	0	0	0	0	0	45	46	25	48	88	88	88	7	1176
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24		574
ANTUCO-1	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116		2786
ANTUCO-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
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
LAJA1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6		139
RALCO-1	177	177	0	0	0	0	177	177	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	199	177	177	177	1890
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	1063
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27		658
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	91	80	80	1331

25-03-2025 31-03-2025

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 25 de marzo de 2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-03-2025

5-03-2025

	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	OMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
CHAPOQUINA	4.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	2.0	2.0	2.1	3.4	7.2	8.0	8.0	8.0	8.0	95.9	8.0	4.0	
COSAPILLA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	6.2	0.5	0.3	
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	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.0	0.7	
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	0.7	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9	
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	0.1	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.3	0.5	0.4	
RIQUHUASCO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	40.9	1.9	1.7	
PUCLARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.4	0.4	
LOSMOLLES	4.8	4.0	3.0	3.6	3.8	3.9	2.1	3.0	2.6	2.8	3.2	3.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	8.6	7.5	6.6	71.7	8.6	3.0	
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-HORNIITOS	24.2	23.5	22.9	22.4	22.1	21.7	21.4	21.2	20.9	20.8	20.7	20.5	20.5	20.4	20.3	20.3	20.2	20.3	20.7	21.1	21.4	21.7	21.8	21.7	512.7	24.2	21.4	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	12.9	13.3	13.9	13.9	13.9	13.9	13.8	13.4	12.7	11.6	10.8	11.7	12.0	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.6	11.7	11.6	11.7	11.7	303.3	13.9	12.6
BLANCO	16.9	16.1	15.3	14.6	14.1	13.7	13.5	13.2	13.0	12.9	12.7	12.5	12.4	12.3	12.2	12.2	12.1	12.1	12.2	12.5	12.7	13.2	13.9	13.8	320.1	16.9	13.3	
LOSQUILOS	22.3	22.4	22.8	22.5	22.2	22.5	22.0	22.3	21.3	21.1	20.4	19.4	19.7	20.5	21.0	21.4	19.8	20.9	21.6	19.5	20.1	20.9	19.8	19.4	505.8	22.8	21.1	
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
CARENA	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	5.0	120.0	5.0	5.0	
MINI-ARRAYAN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.5	0.5	
ALFALFAL	77.8	77.4	77.5	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	72.8	75.2	77.1	77.3	77.2	77.2	77.2	77.2	75.5	79.9	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	79.8	1865.2	79.9	77.7	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.3	0.2	0.2	
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.2	0.8	0.8	
MALLARAUCO	0.5	3.5	3.5	2.9	0.0	0.0	0.3	3.5	3.5	3.4	3.4	3.2	2.8	2.6	2.7	2.9	3.0	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	64.7	3.5	2.7	
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	49.2	49.2	49.2	48.8	47.4	47.4	47.3	47.3	47.2	44.5	35.7	31.9	30.8	28.5	28.7	30.0	28.5	28.5	28.6	55.4	86.6	74.4	56.1	46.3	1067.5	86.6	44.5	
SAUZAL	27.9	28.8	29.3	29.2	27.4	28.2	26.7	28.4	23.2	23.4	22.6	21.7	21.8	19.6	17.2	17.0	16.6	17.0	17.6	16.7	18.1	27.7	37.8	45.6	589.4	45.6	24.6	
CIPRESILLOS	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.9	3.2	3.3	3.3	3.2	3.1	3.0	2.9	2.9	68.8	3.3	2.9	
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	5.8	6.0	6.0	6.1	5.8	5.8	5.6	5.9	5.1	5.1	4.8	4.8	4.7	4.5	2.6	2.7	2.9	2.6	2.8	3.0	2.4	5.7	6.3	9.0	115.9	9.0	4.8	
LA-COMPANIA-II	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	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	32.7	1.4	1.4	
LAHIGUERA	48.8	40.4	40.9	39.3	37.9	38.8	35.0	39.6	35.9	36.3	36.5	32.5	32.8	33.7	32.7	33.1	30.6	31.2	32.1	34.6	42.6	40.5	41.5	39.9	887.1	48.8	37.0	
LACONFLUENCIA	52.8	44.3	40.2	37.9	35.5	34.1	29.8	33.8	29.4	29.5	20.1	0.0	12.1	49.0	47.1	47.0	3.9	0.0	10.4	44.9	42.0	44.7	44.1		732.4	52.8	30.5	
ELPASO	8.6	8.0	8.0	8.0	8.0	12.7	13.7	10.0	9.9	10.0	10.0	10.0	9.7	10.6	10.5	9.7	7.0	7.0	7.3	15.0	15.0	15.0	15.0	14.2	250.9	15.0	10.5	
SANANDRES	21.5	21.5	21.4	19.0	11.7	12.6	12.6	12.6	12.6	12.5	9.0	9.0	9.1	8.6	8.2	21.8	29.8	31.5	21.7	7.1	6.4	6.4	6.4	6.5	339.2	31.5	14.1	
CONVENTOVIEJO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.3	2.2	2.2	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.0	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8	
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	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	2.2	1.7	
LIRCAJ	13.8	13.8	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.1	14.2	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	13.3	13.2	11.5	13.7	14.4	14.3	14.2	13.8	13.9	334.0	14.4	13.9	
MARIPOSAS	2.0	2.0	2.1	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	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	49.2	2.1	2.1	
PROVIDENCIA	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.1	1.2	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	30.0	1.4	1.3	
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	0.1	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	2.4	0.1	0.1	
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	8.8	0.4	0.4	
RIOCOLORADO	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	49.0	2.2	2.0	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																						

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
RALCO	194,1	266,6	197,6	192,1	111,7	96,5	102,2	218,5	308,0	174,2	65,1	61,0	0,0	0,0	4,8	0,0	0,0	0,0	52,7	281,0	186,1	131,1	135,3	120,3	2899,2	308,0	120,8	
PALMUCHO	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,0	27,1	27,0	27,0	648,8	27,1	27,1	
PANGUE	220,3	220,1	221,7	221,0	219,7	221,3	210,3	207,5	164,8	23,3	23,5	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,3	23,4	33,8	72,9	120,5	174,8	222,1	227,6	2969,0	227,6	123,7	
ANGOSTURA-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	
ANGOSTURA-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	
ANGOSTURA-3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	576,0	24,0	24,0	
PE-TCHAMMA	8,3	67,8	74,9	109,9	129,4	121,2	129,4	134,0	83,6	133,9	90,0	14,0	5,1	24,4	21,6	28,4	20,3	16,9	30,1	71,7	49,1	2,6	0,4	0,0	1372,3	134,6	57,2	
PE-SIERRAGORDA	5,3	33,8	47,9	47,1	44,3	59,0	58,5	50,0	60,6	64,5	24,8	1,3	3,2	22,2	46,4	56,2	47,7	50,0	69,3	86,8	37,6	10,2	4,2	0,0	930,7	86,8	38,8	
PE-LLEDDELOSIENTOS	0,8	0,7	2,2	6,4	7,5	7,3	4,2	5,1	3,8	1,7	0,1	0,0	6,5	25,6	49,2	49,5	49,6	49,5	48,2	42,2	61,3	40,8	12,0	4,4	478,4	61,3	19,9	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,1	1,8	2,3	0,4	0,0	0,0	2,6	83,3	129,1	113,5	105,3	107,4	121,9	150,4	150,6	140,5	112,1	77,8	1299,4	150,6	54,1	
PE-CALAMA	2,2	1,2	0,7	15,0	23,8	32,4	19,9	12,9	15,0	7,3	1,7	0,0	3,0	15,0	49,6	50,3	58,4	64,3	79,6	56,1	82,4	85,8	23,5	8,2	708,2	85,8	29,5	
PE-CERRO-TIGRE	0,1	0,0	0,0	0,0	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	65,2	79,9	69,0	32,1	32,4	127,1	78,6	154,1	144,2	100,4	59,4	945,0	154,1	39,4	
PE-TALTAL	76,0	77,9	87,6	84,4	73,9	66,1	68,9	76,3	69,8	55,4	21,7	9,4	6,4	4,5	27,1	44,4	36,7	32,5	14,6	4,6	0,1	0,0	0,0	0,9	939,1	87,6	39,1	
PE-ANTOFAGASTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,3	0,7	0,4	4,6	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	11,7	0,8	
PE-SARCO	3,2	10,6	5,5	7,4	4,8	1,6	0,0	0,3	2,2	1,2	0,6	0,1	0,1	7,4	14,3	22,2	56,8	105,3	118,9	125,1	112,8	59,1	31,9	40,9	732,4	125,1	30,5	
PE-HORIZONTENORTE	129,5	128,8	129,5	129,5	129,4	129,4	129,4	129,4	129,4	43,9	39,9	38,9	18,6	12,6	7,8	23,4	39,9	39,9	40,0	36,4	9,8	1,9	1,3	2,8	1521,4	129,5	63,4	
PE-HORIZONTESUR	49,1	49,1	49,2	49,1	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	39,3	38,1	23,9	17,7	7,2	2,2	38,2	39,2	39,2	39,0	29,0	6,4	2,9	15,8	14,6	795,2	49,2	33,1	
PE-KALLPA	138,1	125,3	118,4	123,2	103,9	95,4	116,6	122,5	91,6	68,1	54,3	46,2	38,0	29,8	25,0	39,2	65,4	92,6	77,1	40,7	9,1	0,5	0,0	2,3	1623,3	138,1	67,6	
PE-SANJUAN	5,0	9,9	0,8	4,1	5,3	1,5	0,7	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	1,4	12,1	25,7	31,3	41,9	63,6	75,0	87,9	73,0	67,8	52,4	64,6	624,2	87,9	26,0	
PE-CABOLEONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,8	6,7	23,1	26,8	60,8	79,3	76,3	55,1	37,3	35,0	34,3	44,5	482,2	79,3	20,1	
PE-CABOLEONES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,7	13,5	17,9	54,5	65,9	54,6	37,0	22,9	22,2	26,3	30,9	353,0	65,9	14,7	
PE-CABOLEONES-3	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	9,9	21,7	22,0	40,0	48,8	48,9	44,0	36,8	29,8	25,6	31,1	361,9	48,9	15,1	
PE-ATACAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	11,6	14,4	17,1	30,8	32,1	35,3	33,4	26,6	22,4	23,3	29,5	277,8	35,3	11,6	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	9,1	1,4	4,9	5,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,2	3,9	31,5	9,1	1,3	
PE-LOSCURUROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	12,7	13,9	18,7	17,3	9,9	6,1	5,7	8,8	7,0	3,0	2,4	2,1	0,3	0,3	0,5	1,2	2,3	0,0	113,2	18,7	4,7	
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,8	6,7	9,9	10,6	4,0	1,0	0,1	0,1	6,0	12,4	18,7	19,9	22,1	17,4	14,0	10,4	8,8	10,3	173,5	22,1	7,2	
PE-TALINAYPONIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,8	9,2	5,0	1,1	0,6	0,6	4,3	9,5	8,4	6,5	4,8	4,2	2,7	3,4	3,2	4,9	6,7	79,0	9,5	3,3	
PE-PUNTA-DE-TALCA	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	7,5	13,2	11,1	7,9	4,3	3,7	7,5	14,2	8,3	6,7	3,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,1	1,6	92,7	14,2	3,9	
PE-PUNTASIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,1	15,4	19,2	18,1	21,2	19,9	5,1	15,8	17,0	5,0	5,5	4,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,1	1,4	1,2	154,1	21,2	6,4	
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	7,5	8,1	9,2	8,1	7,2	7,2	7,2	7,2	4,2	1,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	70,9	9,2	3,0	
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-TOTORAL	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,2	0,3	1,5	0,8	2,8	4,1	1,6	8,5	8,1	3,8	2,5	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	37,5	8,5	1,6	
PE-PUNTAPALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,9	5,0	7,2	15,5	10,7	1,5	10,3	8,4	1,3	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	67,5	15,5	2,8
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-UCUQUER-2	0,6	0,4	0,0	0,0	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,3	0,0	0,0	2,9	1,5	1,4	0,0	0,0	0,0	11,3	2,9	0,5	
PE-LA-ESTRELLA	2,9	5,3	4,3	3,9	3,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,8	3,4	11,1	8,3	9,8	9,7	11,7	9,3	4,4	3,4	2,2	0,1	99,4	11,7	4,1	
PE-CARDONAL	2,0	1,2	1,8	2,7	2,4	2,6	0,7	0,2	0,7	1,4	1,4	1,6	2,9	4,8	5,9	5,2	3,8	4,1	7,9	5,1	5,4	5,8	4,2	0,2	73,7	7,9	3,1	
PE-MANANTIALES	1,3	1,7	1,1	1,4	1,4	0,9	0,1	0,1	0,0	0,5	0,5	1,5	1,6	3,4	3,7	4,1	4,3	4,4	6,6	9,5	6,2	2,4	2,3	0,1	59,1	9,5	2,5	
PE-LOS-CERRILLOS	2,2	3,0	2,6	3,4	2,6	2,3	0,4	0,2	0,2	0,8	1,4	2,7	3,3	5,9	9,7	7,2	7,3	7,2	10,2	11,2	8,7	6,0	4,6	0,1	103,3	11,2	4,3	
PE-ELMAITEN	1,8	0,8	2,1	2,4	2,7	2,8	1,5	1,5	0,3	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,8	2,3	4,1	6,6	7,1	6,0	3,6	2,3	1,5	50,6	7,1	2,1	
PE-LASPENAS	5,4	4,2	4,0	3,1	4,2	3,2	1,6	2,7	2,9	6,7	7,2	4,3	2,0	4,7	4,9	4,6	2,5	2,0	7,0	6,1	2,2	5,6	3,7	2,5	97,3	7,2	4,1	
PE-ALENA	0,1	0,0	0,0	0,9	2,5	2,2	0,1	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	1,9	4,7	2,8	4,7	9,0	20,4	34,8	48,5	53,5	42,3	16,8	25,3	270,9	53,5	11,3	
PE-CUEL	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,7	0,9	0,9	0,1	0,9	0,1	0,1	1,1	0,8	0,9	2,9	2,9	3,0	8,5	15,1	15,4	14,3	4,4	5,3	79,0	15,4	3,3	
PE-SAN-MATIAS	3,4	6,2	2,4	2,3	7,3	7,0	4,4	6,0	1,5	0,3	0,0	0,4	2,5	3,4	7,3	9,5	12,1	21,9	50,5	63,4	55,2	52,2	22,6	0,0	341,7	63,4	14,2	
PE-LOS-OLMOS	0,0	0,8	7,7	4,1	0,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	1,2	0,2	2,3	9,5	12,2	25,9	53,8	83,3	56,6	20,7	2,6	286,2	83,3	11,9	
PE-LAESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,2	3,7	3,8	6,6	4,2	1,3	2,3	25,6	6,6	1,1	
PE-NEGRETE	0,0	0,0	0,1	0,5	0,1	0,6	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,7	0,7	0,3	2,5	4,4	6,8	11,6	15,3	20,7	13,7	6,8	7,8	92,7	20,7	3,9	
PE-LOSBUENOSAIRES	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-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,1	8,8	9,0	11,2	12,9	12,5	11,4	9,7	7,2	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	92,9	12,9	3,9
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,4	8,4	8,6	8,2	8,2	8,2	8,4	8,4	8,5	8,1	5,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	85,6	8,6	3,6
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	22,4	56,5	76,3	69,1	79,3	84,8	83,8	75,0	76,6	69,6	38,6	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	735,9	84,8	30,7
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,7	8,5	8,3	8,2	8,3	8,2	8,2	7,3	8,2	5,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	81,1	8,5	3,4
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	14,3	27,9	19,7	14,0	23,5	19,9	20,0	20,0	19,7	11,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	196,5	27,9	8,2
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,9	17,4	17,7	16,3	17,5	16,5	17,9	18,4	18,6	18,3	13,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	182,0	18,6	7,6
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,8	10,6	10,6	9,9	10,9	10,3	11,1	11,2	10,9	10,6	6,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	109,4	11,2	4,6
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	21,6	38,3	44,9	37,9	45,0	52,5	51,8	52,0	51,9	50,9	36,8	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	487,8	52,5	20,3
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	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	22,6	2,3	0,9
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	72,5	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	115,8	103,4	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1232,1	115,8	51,3
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	29,6	64,6	64,8	64,8	64,8	64,8	48,8	35,3	20,1	12,6	39,3	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	514,8	64,8	21,4
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	58,5	101,2	101,2	101,2	101,1	101,2	101,2	101,1	101,1	101,1	87,0	10,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1066,6	101,2	44,4
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	69,0	121,0	152,0	181,0	184,0	170,0	165,0	97,0	92,0	46,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1307,0	184,0	54,5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,5	31,3	40,0	34,9	41,6	46,9	45,6	37,7	38,6	34,8	27,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	396,4	46,9	16,5
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	116,6	133,7	133,8	133,8	133,8	67,1	55,1	55,1	55,2	59,6	126,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1104,1	133,8	46,0
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	60,3	127,3	163,2	136,7	161,5	180,3	166,6	143,0	148,9	130,1	83,0	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1509,7	180,3	62,9
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	81,5	161,1	201,8	164,3	197,6	221,1	205,5	173,7	182,4	156,8	137,3	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1901,9	221,1	79,2
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	46,3	124,5	134,2	100,3	125,3	134,3	123,9	107,4	112,3	96,9	76,1	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1190,7	134,3	49,6
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,8	8,8	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	7,6	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	81,8	8,8	3,4
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	24,2	60,7	79,6	66,7	78,0	86,9	84,1	73,3	73,8	68,5	49,1	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	750,0	86,9	31,3
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,2	39,0	53,5	45,0	53,6	60,0	57,3	48,0	48,8	44,7	30,6	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	497,5	60,0	20,7
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	74,6	91,8	86,1	91,9	91,6	93,7	91,7	90,3	86,4	61,9	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	888,3	93,7	37,0
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,2	0,1
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	23,4	20,4	20,4	20,3	20,2	26,2	30,3	31,0	35,9	39,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	293,2	39,0	12,2
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	17,7	20,2	20,0	20,2	21,6	22,2	22,8	23,5	23,1	17,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	217,2	23,5	9,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,2	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	4,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	85,8	9,0	3,6
PFV-DOIMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	38,0	75,6	105,2	109,2	106,9	104,5	104,4	104,3	102,8	93,7	42,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	990,3	109,2	41,3
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	13,1	17,1	13,8	16,7	17,9	17,7	14,9	15,1	13,1	11,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	157,9	17,9	6,6
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	58,2	65,0	65,8	67,3	67,1	67,7	66,9	64,4	22,0	38,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	604,3	67,7	25,2
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	62,8	97,8	72,8	50,1	67,4	70,1	70,1	70,1	61,4	36,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	670,3	97,8	27,9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,0	88,2	107,3	81,2	105,2	119,3	104,3	92,9	85,1	82,5	48,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	954,9	119,3	39,8
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	11,9	16,8	14,5	16,8	19,7	18,3	15,6	16,2	13,8	12,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	162,8	19,7	6,8
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,8	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,4	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	5,1	2,0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	6,1	6,4	6,4	6,4	6,4	6,3	5,9	5,0	5,0	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,6	6,4	2,5
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	7,3	7,7	7,6	7,7	7,6	7,6	7,7	7,7	6,8	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,4	7,7	3,1
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	18,5	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	206,3	20,0	8,6
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	32,6	101,5	112,6	101,5	115,6	119,3	117,0	106,8	105,9	99,2	63,7	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1081,4	119,3	45,1
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	59,9	71,8	72,4	72,5	72,8	72,4	72,0	71,4	54,7	7,5	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	648,9	72,8	27,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	69,8	76,6	79,0	80,5	90,3	90,0	85,9	75,5	79,2	71,9	34,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	843,6	90,3	35,1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,4	107,9	97,1	69,9	76,9	54,7	20,7	105,7	65,6	76,8	79,9	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	804,2	107,9	33,5
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	26,3	36,3	36,4	43,3	43,8	43,9	43,3	43,4	36,6	29,9	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	399,4	43,9	16,6
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	2,0	1,9	1,9	2,1	2,0	1,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,1	0,7
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,9	4,2	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,2	2,6	0,3	0,0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-PFV-EL-RANDU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,5	0,9	
PFV-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	7,1	18,8	60,7	116,7	128,9	118,4	104,1	104,2	91,3	75,7	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	837,9	128,9	34,9
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	3,4	8,1	8,2	8,2	8,1	8,1	7,8	4,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,6	8,2	2,7
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	3,6	8,2	8,2	8,2	8,0	8,1	8,1	7,7	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	8,2	2,7
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,1	8,0	8,2	8,3	8,2	7,5	6,4	1,3	7,3	5,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	68,8	8,3	2,9
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	7,5	8,2	8,4	8,3	8,2	8,1	8,1	8,2	7,8	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	8,4	3,3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	2,3	5,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,6	5,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	59,4	8,8	2,5
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	2,5	4,6	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7	4,7	1,6
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,4	1,5	1,6	1,6	1,4	1,2	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,6	0,5
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,8	3,8	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	67,2	9,0	2,8
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,6	7,2	7,6	7,6	7,6	5,6	5,9	6,6	7,2	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	64,9	7,6	2,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,9	8,7	8,7	8,8	8,9	8,7	8,6	8,4	7,3	5,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	84,7	8,9	3,5
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,7	1,4	1,7	1,8	1,3	1,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,1	0,5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	1,9	1,9	2,0	1,7	2,0	2,1	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,1	0,7
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,0	1,4	1,9	1,3	1,8	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,9	0,5
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,2	1,9	4,7	5,1	4,9	6,0	6,4	6,4	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	6,4	1,7
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	2,4	5,6	6,1	5,9	7,0	6,2	4,9	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,6	7,0	1,8
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	3,4	2,7	3,0	2,4	2,5	5,3	2,9	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	5,3	1,2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,7	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,7	0,2
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,2	1,1	0,9	0,8	0,8	1,0	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,2	0,4
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	3,3	3,8	2,5	1,8	2,5	3,9	4,2	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	4,2	1,2
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,3	1,7	1,0	0,9	0,9	0,8	0,6	1,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,7	0,5
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	3,1	6,0	4,5	5,2	6,6	6,5	6,6	6,0	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	49,5	6,6	2,1
PMGD-MAYOR-POWER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	4,0	3,2	2,1	1,7	4,8	3,6	4,9	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	4,9	1,3
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,7	1,9	1,3	0,7	1,1	1,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,9	0,5
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	1,6	1,9	4,5	4,9	4,9	5,7	6,1	6,3	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	6,3	1,7
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	2,5	2,9	2,1	3,2	2,5	2,4	2,3	2,8	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	3,2	1,0
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,6	1,7	1,1	0,6	0,9	1,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	1,5	1,5	1,7	1,1	0,8	0,8	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,9	0,5
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,2	2,0	1,4	2,1	1,5	0,6	0,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,2	0,6
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,5	1,9	1,9	1,7	1,3	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,9	0,5
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	1,0	2,0	2,1	2,1	1,6	1,5	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,1	0,6
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,4	1,4	1,5	1,9	1,7	0,7	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	1,1	2,4	3,7	4,5	5,6	6,8	7,0	5,9	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	41,9	7,0	1,7
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,5	1,9	2,2	2,1	1,8	1,5	1,4	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,5	0,8
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,1	1,3	0,9	2,1	1,7	1,2	1,7	1,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,1	0,6
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,9	4,8	5,8	3,5	6,5	6,4	4,3	6,1	4,1	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	51,1	6,5	2,1
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	5,3	5,4	6,4	7,0	4,5	4,7	5,3	6,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	51,2	7,0	2,1
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,2	2,4	1,9	1,9	1,7	1,6	1,5	1,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,4	0,7
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,6	6,2	6,9	6,0	5,7	5,3	5,6	4,8	3,7	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	51,2	6,9	2,1
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	1,0	2,4	3,7	4,9	5,8	5,7	6,3	5,8	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	40,4	6,3	1,7
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	0,9	1,0	1,2	1,3	1,3	1,7	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,7	0,4
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,5	2,2	2,8	2,8	3,3	4,7	4,8	4,3	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	4,8	1,3
PMGD-PFV-LLANCAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,3	1,2	1,2	1,6	1,4	1,4	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	1,7	0,5
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	1,0	3,8	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	3,8	0,5
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	0,8	0,7	1,1	1,0	1,7	1,1	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,7	0,4
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,6	1,0	0,7	1,1	1,3	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,8	0,4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,0	2,7	2,5	3,4	4,3	3,8	5,1	6,0	5,3	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	39,7	6,0	1,7
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	1,1	1,1	1,3	1,2	1,8	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,8	0,4
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	3,3	4,5	5,9	6,5	6,6	6,7	6,7	6,2	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	6,7	2,2
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,3	3,3	4,8	6,6	7,1	7,1	7,0	6,9	6,0	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	7,1	2,3
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,7	3,4	4,5	6,0	6,5	6,6	6,7	6,8	6,5	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	53,9	6,8	2,2
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,0	3,0	3,6	3,4	3,4	3,3	3,4	2,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	3,6	1,2
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,5	3,4	4,8	5,4	5,9	7,1	7,5	7,6	6,5	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	7,6	2,3
PMGD-PFV-EL-TRIUNFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	76,3	126,4	126,4	173,5	188,4	181,0	148,8	112,5	86,8	45,9	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1290,5	188,4	53,8
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	65,0	84,7	70,6	84,1	86,0	85,0	79,2	79,9	67,7	48,4	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	86,0	32,2
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	51,8	69,8	58,9	67,3	70,2	67,8	49,0	44,9	34,6	28,6	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	561,0	70,2	23,4
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,1	8,6	8,6	8,6	8,8	9,0	9,0	9,0	8,2	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	82,3	9,0	3,4
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,4	0,6
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,7	0,5
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	2,6	2,8	2,7	2,5	2,2	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,8	0,7
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,4	2,7	2,8	2,8	2,6	2,2	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,8	0,7
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	1,8	2,0	2,1	1,7	0,0	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	2,1	0,4
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,3	3,0	7,1	7,5	7,6	7,6	7,4	5,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	49,2	7,6	2,1
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	1,1	0,1
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,8	0,1
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	1,0	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,2	0,6
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,0	0,6
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,5	4,8	7,9	7,9	8,0	8,0	7,4	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	51,8	8,0	2,2
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	6,8	6,8	6,0	6,4	7,2	7,4	7,7	6,8	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	61,9	7,7	2,6
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	0,8	1,0	1,0	0,6	0,4	0,5	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,2	0,3
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	3,6	2,7	3,7	3,1	1,8	1,5	1,5	2,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	3,7	1,0
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	1,2	2,1	4,4	6,8	7,1	7,2	6,3	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9	7,2	1,7
PMGD-PFV-OLMIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,9	0,6
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,4	0,5	1,2	1,9	2,2	2,2	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,2	0,5
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,3	2,3	2,2	2,3	2,2	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,3	0,7
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	2,1	2,4	5,2	8,4	9,0	9,0	8,7	5,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	9,0	2,2
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	84,3	9,0	3,5
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,6	0,1
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	24,1	70,5	75,1	59,0	71,9	76,6	72,3	62,8	65,2	56,6	50,2	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	691,4	76,6	28,8
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,7	2,4	2,8	3,9	3,8	3,2	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	3,9	0,9
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	6,0	5,4	5,7	6,3	6,6	6,4	6,4	5,6	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	6,6	2,2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,9	2,2	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,2	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,9	0,7
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,9	0,7
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,7	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,8	1,1
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,5	2,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,5	0,8
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,3	1,4	1,6	1,5	1,3	0,9	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-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,1	0,8
PFV-ILLAPELSX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,2	0,8
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,7	0,8
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,8	2,3	2,3	2,9	2,9	2,6	2,2	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,9	0,8
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	1,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,1	0,8
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,5	1,0
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,3	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	1,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,0	0,7
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,0	5,8	5,8	5,8	5,8	5,0	3,9	3,0	2,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,6	5,8	1,9
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	5,8	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	5,9	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0	6,6	2,4
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,0	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,6	4,4	1,7
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,7	2,3	2,4	2,6	2,6	2,4	2,0	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,6	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,9	0,7
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,6	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,6	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,7	9,0	3,3
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	1,9	0,7
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,8	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	3,0	1,1
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	3,0	2,9	3,6	3,8	3,6	3,2	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	3,8	1,1
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,3	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,3	2,2	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,2	0,7
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	4,1	5,2	5,5	5,5	5,0	4,2	2,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7	5,5	1,5
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,1	2,2	2,1	2,1	2,2	2,1	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,2	0,7
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,2	2,3	2,4	2,7	3,3	3,5	3,6	3,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	3,6	1,1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,4	0,8
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	3,2	5,6	6,0	6,1	4,6	5,9	5,9	1,1	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,2	6,1	1,7
PMGD-PFV-ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	5,5	8,6	7,3	7,5	4,4	7,1	7,6	5,5	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	8,6	2,5
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,5	5,4	4,7	6,0	6,8	8,1	4,1	6,5	3,1	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	8,1	2,2
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	2,4	2,4	2,4	2,3	2,4	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,4	0,9
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,8	6,1	7,2	6,5	5,8	5,1	6,6	5,7	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,5	7,2	2,1
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,9	2,4	2,3	1,4	2,2	2,2	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,4	0,7
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,4	1,5	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,5	0,6
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,2	4,3	5,5	5,4	5,4	0,4	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	5,5	1,1
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,8	0,6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,1	0,8
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	3,6	4,8	5,1	5,0	4,9	4,9	4,9	4,0	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,3	5,1	1,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,1	0,0
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,3	3,2	5,1	5,9	5,8	5,3	4,3	3,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,4	5,9	1,6
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,4	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,3	0,8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,5	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,4	0,8
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	2,1	1,7	2,0	2,0	1,6	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,1	0,6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	7,4	7,7	7,5	7,3	7,6	7,7	6,2	5,6	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,1	7,7	2,6
PMGD-PFV-FRAGATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	2,2	1,6	2,3	1,7	1,5	1,8	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,3	0,7
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,1	1,5	2,0	1,4	0,8	0,7	0,6	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	2,0	0,5
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,8	1,3	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	1,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,9	0,6
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,6	0,8	0,9	1,2	1,3	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,3	0,3
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	3,5	6,2	5,6	7,6	8,5	7,6	6,1	4,0	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	8,5	2,2
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	1,8	2,0	4,0	5,1	5,0	5,2	6,2	7,0	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	7,0	1,8
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,2	1,8	2,1	2,4	3,2	3,4	3,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	3,4	0,9
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	1,0	2,2	2,7	2,4	2,6	3,2	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	3,2	0,8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-03-2025

5-03-2025

	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-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,9	2,2	2,3	2,3	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,3	0,5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	4,1	4,2	3,6	3,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	4,2	0,8
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,5	1,5	2,2	2,3	0,7	0,5	1,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,5	0,7
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,3	3,1	1,7	1,6	2,5	1,5	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	3,1	0,7
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,2	5,5	5,1	4,1	5,6	4,4	2,8	2,4	2,6	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	5,6	1,7
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,6	1,4	1,2	1,5	1,0	0,7	0,5	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,6	0,5
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	4,3	4,9	4,1	6,3	5,0	2,5	2,3	1,9	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	37,1	6,3	1,5
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	1,3	1,4	1,6	1,1	0,7	0,8	0,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,9	0,5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,8	0,3
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,5	1,6	1,8	2,1	2,1	2,0	1,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,1	0,6
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,6	3,8	3,3	2,5	3,5	3,1	1,6	1,0	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	3,8	1,1
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	3,8	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,1	3,3	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	37,5	4,4	1,6
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	3,8	3,7	2,3	3,9	3,3	1,7	1,2	1,1	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	3,9	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	3,5	4,0	2,5	4,1	4,1	1,7	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	4,1	1,1
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,6	2,0	2,3	1,4	2,1	1,9	0,7	0,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,3	0,6
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	2,3	2,3	1,6	1,0	1,3	0,7	0,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	2,3	0,5
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,9	3,2	5,7	6,2	3,6	5,0	6,1	3,5	1,4	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	6,2	1,7
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	1,8	2,5	3,4	2,5	2,4	3,3	2,8	1,3	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	3,4	1,0
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	3,7	4,2	2,4	3,4	3,9	1,8	0,7	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	4,2	1,1
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,9	2,0	1,6	1,7	2,1	0,9	0,5	0,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,1	0,6
PFV-PMGD-PANGUILLEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,7	2,8	2,3	2,4	3,1	1,6	0,8	0,8	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	3,1	0,8
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,1	2,3	1,4	1,6	2,2	0,7	0,6	0,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,3	0,6
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,2	1,1	1,1	1,5	0,6	0,3	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,5	0,3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	4,1	4,3	3,7	2,8	4,3	3,7	1,9	1,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	4,3	1,3
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,4	2,4	1,9	2,1	2,5	1,0	0,7	0,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,5	0,7
PMGD-PFV-HIUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,2	2,1	1,4	2,0	1,8	0,7	0,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,3	0,7
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,9	0,9	0,6	0,8	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,9	0,2
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	4,0	4,0	3,5	3,6	3,9	2,2	2,5	2,2	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	4,0	1,3
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,2	1,6	1,6	2,0	0,6	1,0	0,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,2	0,6
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,9	2,2	1,7	1,8	2,2	1,0	0,6	0,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,2	0,6
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	3,3	3,3	3,2	2,2	3,5	3,4	1,7	1,0	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	3,5	1,1
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	3,7	3,7	3,6	2,1	3,6	3,8	2,2	1,2	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	3,8	1,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,4	1,9	1,9	1,0	1,5	1,6	1,5	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,9	0,5
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,5	4,6	7,2	7,7	6,4	5,4	6,3	6,9	5,6	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	7,7	2,4
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	23,1	33,6	38,4	56,4	55,1	68,5	70,9	70,1	64,8	35,5	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	524,2	70,9	21,8
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,7	1,8	1,9	2,1	1,5	2,1	2,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,1	0,6
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	23,9	30,5	39,4	57,0	67,2	65,9	66,3	65,4	54,8	18,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	493,4	67,2	20,6
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,6	3,8	7,5	7,5	7,1	6,5	6,9	7,2	6,8	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	7,5	2,5
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,0	0,5
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	3,1	5,2	5,6	6,9	7,5	7,5	7,4	6,9	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	7,5	2,4
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,1	0,7
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	3,0	4,9	4,7	4,5	4,4	4,5	4,5	4,2	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6	4,9	1,6
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,2	0,9
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	1,3	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,6	0,5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	35,1	45,2	98,8	113,6	126,0	118,7	108,5	108,9	96,1	59,2	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	928,8	126,0	38,7
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	2,9	5,4	5,3	5,6	5,6	5,6	5,1	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	40,9	5,6	1,7
PFV-GUANACO	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-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,3	1,2	1,3	1,8	2,0	2,0	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,0	0,6
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,2	1,1	1,1	1,9	1,8	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	1,9	0,5
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,2	1,5	2,8	2,2	2,3	2,7	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,8	0,8
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,6	1,8	1,9	1,9	1,7	1,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,9	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,3	14,7	19,1	22,3	25,3	26,8	24,6	20,3	13,7	5,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	180,1	26,8	7,5
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,6	1,9	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,4	0,7
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	2,1	1,9	2,0	1,7	1,9	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,1	0,7
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,8	1,2	0,9	1,0	0,9	1,6	1,5	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,6	0,5
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,7	1,5	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,4	0,7
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	1,4	1,3	1,8	1,8	1,9	1,9	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,9	0,5
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	3,1	6,4	6,3	6,6	6,5	6,6	6,6	6,0	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	6,6	2,2
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,5	1,7	2,1	1,9	1,7	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	2,1	0,5
PMGD-PFV-VILLA-CVE	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,7	1,3	1,3	1,4	2,3	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,3	0,6
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	4,7	4,9	3,5	5,4	6,5	8,2	8,0	7,7	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	8,2	2,3
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	2,1	2,5	4,9	5,2	5,5	2,7	0,0	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	5,5	1,1
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	1,4	1,4	1,9	2,3	2,0	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,3	0,6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	0,9	0,8	1,1	1,5	1,9	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5
PMGD-PFV-CETUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,8	0,9	0,9	0,9	1,5	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,5	0,4
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	0,9	0,6	0,9	0,6	0,4	0,2	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,9	0,2
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,0	0,0	0,6	2,0	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	2,0	0,4
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,7	0,8	0,8	0,4	0,3	0,2	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,8	0,2
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,7	1,4	1,5	1,5	1,4	1,2	1,2	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,7	0,6
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,8	7,3	4,5	6,5	5,3	3,0	2,5	3,3	4,7	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	48,1	7,3	2,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,8	3,9	3,8	2,4	1,7	1,6	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	3,9	0,9
PFV-PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,2	7,3	7,7	5,9	3,3	6,2	5,2	4,2	1,9	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	7,7	2,1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	0,9	1,2	1,1	2,0	1,6	1,3	1,7	1,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,0	0,5
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	1,4	1,5	1,5	1,4	1,2	1,1	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,5	0,5
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,2	1,2	2,0	1,8	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,6	0,6
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,6	1,8	6,9	5,5	3,8	5,6	5,1	3,9	2,1	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	42,9	6,9	1,8
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,0	1,4	1,3	1,9	1,5	1,4	1,7	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,9	0,5
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,4	3,5	5,0	4,0	6,5	5,9	4,5	6,1	4,0	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	6,5	1,9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,3	1,8	0,9	1,7	1,4	1,0	0,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,3	0,6
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,2	0,0
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,6	2,6	2,1	1,0	1,9	1,6	1,3	0,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,6	0,7
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,7	3,7	1,9	1,9	1,9	2,9	3,6	1,8	2,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	3,7	1,0
PMGD-PFV-CENTAUR0-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,1	7,0	7,2	7,0	7,3	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	7,3	1,5
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	1,2	1,0	0,5	1,1	0,7	0,8	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,3	0,3
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	1,1	0,9	0,5	1,0	0,6	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,2	0,3
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	1,7	0,2
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	1,0	1,6	1,8	1,3	1,0	1,6	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,8	0,5
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	1,0	1,6	1,7	1,3	1,0	1,6	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	1,7	0,5
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,9	1,1	1,7	1,8	1,3	1,0	1,6	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,8	0,5
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,9	1,4	1,6	1,8	1,5	1,1	1,1	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,9	0,6
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	17,9	20,2	19,2	19,2	16,0	15,8	14,9	13,9	14,5	10,2	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,8	20,2	7,0
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,8	1,8	2,0	1,3	1,2	1,3	0,9	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,0	0,6
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,2	2,0	2,4	1,5	1,5	1,8	1,5	1,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,4	0,7
PFV-PEUMO-YUNGAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GENOVA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,1	5,6	4,5	6,9	8,3	4,6	6,5	5,1	6,9	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	8,3	2,3
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	3,6	4,1	3,3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	0,8	0,2	0,0	0,0					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	1,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7
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	0,0	0,2	1,2	2,0	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,2	0,8
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,4	5,8	6,1	5,8	5,7	5,9	5,9	1,3	3,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	6,1	1,9
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	5,5	3,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	6,5	2,3
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,2	0,8
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,1	0,4
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	5,2	5,3	5,2	5,2	4,7	2,9	3,8	4,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	5,3	1,7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,3	7,2	7,7	7,5	7,5	7,2	7,3	6,4	6,0	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,9	7,7	2,7
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,3	1,9	0,9	1,2	1,2	1,2	0,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,3	0,6
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,4	2,3	0,9	1,5	1,5	1,5	0,5	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,4	0,6
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	1,4	0,1
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,3	2,2	1,9	1,0	1,2	1,3	0,6	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,3	0,6
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,2	2,0	2,0	1,2	1,1	1,8	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,2	0,6
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	2,1	2,0	1,9	1,9	1,2	1,1	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,1	0,7
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,3	0,8
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,0	1,8	1,9	1,4	2,0	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	2,0	0,5
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,8	0,9	1,0	0,9	1,1	1,5	1,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,5	0,4
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,6	1,0	1,0	1,0	1,4	1,9	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	2,0	0,5
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,6	1,0	1,1	0,9	1,3	1,8	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,8	0,4
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	0,8	0,9	0,7	0,8	1,7	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,7	0,4
PMGD-PFV-SAN-VICENTE-TT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,2	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,2	0,4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	1,1	1,1	0,9	1,4	1,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,8	0,4
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,4	3,0	3,0	4,4	5,4	4,3	5,5	4,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	5,5	1,5
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,7	1,1	1,0	1,0	0,8	1,2	1,6	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,6	0,4
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	2,9	2,8	0,0	0,0	1,2	2,4	2,4	3,6	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	3,6	0,9
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,2	0,8
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,6	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	5,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	73,9	7,9	3,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,2	7,4	8,3	8,1	7,9	7,7	7,5	7,3	6,0	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	68,6	8,3	2,9
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,0	0,9
PMGD-HP-EL-POR TAL	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	15,3	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,3	6,6	6,7	6,7	6,7	6,6	5,6	3,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	6,7	2,1
PMGD-PFV-TOPACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,2	1,5	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,2	0,7
PMGD-PFV-LOS-BANOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,0	4,7	4,9	4,7	4,8	4,9	4,9	0,3	0,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	4,9	1,5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	1,7	1,6	2,0	1,6	2,3	3,2	3,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	3,3	0,8
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,1	0,7
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,6	6,4	6,1	5,5	5,5	5,5	5,5	5,0	3,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	49,5	6,4	2,1
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,6	7,9	8,2	7,9	7,6	7,3	7,6	7,9	7,1	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	70,4	8,2	2,9
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,0	7,3	7,5	7,4	7,3	7,1	6,2	6,6	5,6	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	65,5	7,5	2,7
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,7	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,0	0,7
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,3	2,7	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	3,7	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	36,9	5,1	1,5
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,1	7,1	7,4	7,4	7,4	7,2	7,0	6,2	5,5	3,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	7,4	2,7
PMGD-PFV-COLIBRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,6	0,1
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	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	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	0,8	0,3
PMGD-PFV-CHACAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	35,6	3,5	1,5
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	6,3	7,6	7,5	7,4	7,3	7,3	4,8	4,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,1	7,6	2,4
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	7,1	7,8	7,6	7,5	7,4	7,4	6,0	6,3	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	7,8	2,7
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,3	0,8
PFV-VALLEDDELUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	1,5	1,9	2,1	2,0	2,1	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,1	0,7
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	3,9	5,0	5,3	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	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	2,2	1,7	1,4	1,9	2,3	2,2	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,3	0,7
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,7	0,6
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	1,8	4,4	2,5	2,2	2,0	4,0	2,9	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	4,4	1,0
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,0	1,4	2,4	1,9	0,6	2,5	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,5	0,6
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,5	1,4	0,9	0,9	0,8	0,6	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,5	0,4
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	1,9	1,4	1,4	2,2	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,2	0,6
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	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,7	1,9	1,6	2,4	1,9	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,4	0,6
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	3,5	4,5	5,2	5,2	5,1	5,0	4,9	3,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,6	5,2	1,7
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,3	1,6	1,4	1,4	1,6	1,6	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,6	0,5
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	4,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,6	9,0	3,0
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,4	1,6	1,9	2,1	2,1	2,2	2,1	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,2	0,7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	5,3	7,0	7,8	4,2	5,8	8,2	8,4	7,5	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,4	8,4	2,5
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,1	1,8	2,1	2,2	2,1	2,2	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,2	0,7
PMGD-PFV-CHICAUIMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	4,5	5,7	5,7	7,0	6,6	6,6	5,5	4,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	7,0	2,0
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,4	4,8	4,9	6,0	6,9	7,3	7,3	7,2	6,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,7	7,3	2,3
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,5	1,7	1,7	1,6	1,7	1,6	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,7	0,6
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	2,0	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	1,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,1	0,7
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,9	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,2	0,7
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,8	1,2	1,2	1,6	1,7	2,3	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,3	0,6
PMGD-PFV-MARGARITAX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,1	1,6	1,6	1,4	0,6	3,2	3,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	3,2	0,7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	1,3	1,6	3,0	3,7	3,9	5,0	4,3	5,1	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	5,1	1,4
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	4,9	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	4,6	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,5	5,4	2,0
PMGD-PFV-EL-TREBOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	0,9	1,5	1,6	1,8	2,1	2,2	2,1	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,2	0,7
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	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	0,0	5,3	0,5	0,2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,0	1,2	2,1	2,6	2,8	3,6	2,9	3,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	3,6	1,0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	6,3	6,5	6,5	6,5	6,4	6,7	6,7	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	6,7	2,3
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,8	0,9	0,9	1,3	1,9	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	2,1	0,5
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	1,1	1,4	1,3	1,2	1,8	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,8	0,4
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,5	0,9	0,9	1,2	1,1	1,7	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,7	0,4
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,8	1,2	1,1	1,1	1,1	0,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,2	0,3
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,7	1,2	1,3	1,5	2,3	2,2	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,3	0,5
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	3,7	4,8	5,0	5,3	6,3	5,4	5,0	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,5	6,3	1,7
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	6,0	5,4	6,4	6,1	7,2	8,9	8,3	4,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,5	8,9	2,4
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,8	1,2	1,0	1,1	1,3	1,3	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,3	0,4
PMGD-PFV-CUARZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,8	1,3	1,1	1,2	1,4	1,1	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,4	0,4
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,2	3,1	4,7	4,1	4,7	5,5	5,7	6,4	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,4	6,4	1,7
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,2	0,9	1,3	1,7	2,2	2,1	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,2	0,6
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	1,0	2,4	3,5	4,8	6,0	5,0	6,0	6,3	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,0	6,3	1,7
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	4,9	5,9	4,9	4,4	5,6	5,3	5,8	5,3	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	5,9	2,0
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,7	7,7	7,9	7,8	7,6	7,4	7,4	7,0	6,2	4,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,6	7,9	2,9
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,6	7,6	7,8	7,6	7,4	7,2	7,0	6,8	6,3	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	7,8	2,8
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,6	12,1	49,0	61,5	3,0	38,3	56,8	66,8	51,7	24,3	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	375,5	66,8	15,6
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,2	1,0	1,2	1,8	1,8	2,0	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,0	0,5
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,1	1,8	1,8	2,1	0,8	0,5	0,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,1	

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-IEM_CAR	135.7	135.7	131.2	168.4	170.5	169.7	169.1	169.5	168.7	130.3	114.9	114.6	114.8	115.3	115.1	114.7	114.7	117.0	153.4	169.5	168.1	167.4	166.1	166.3	3460.4	170.5	144.2	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	23.4	23.5	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.5	23.6	23.3	23.2	23.5	23.6	23.2	23.1	23.2	23.4	23.5	23.4	23.4	23.4	23.3	23.3	23.1	560.8	23.6	23.4	
ANDINA-CTA_CAR	165.2	165.5	167.3	166.6	164.7	166.6	160.8	167.4	161.4	125.3	83.9	74.6	75.2	75.7	71.1	71.1	71.1	77.2	125.7	153.3	154.2	165.8	167.6	164.6	3141.8	167.6	130.5	
HORNITOS-CTH_CAR	167.3	165.4	168.4	167.1	164.7	166.6	160.8	167.7	161.8	132.8	102.2	83.2	77.1	78.5	78.3	77.6	76.3	80.3	102.8	118.6	136.1	165.7	167.9	164.8	3131.6	168.4	130.5	
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	262.9	263.1	262.6	262.6	262.8	262.8	248.0	223.6	187.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2237.4	263.1	93.2	
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	287.4	280.2	280.9	282.9	283.6	282.2	264.1	222.6	192.3	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2379.6	287.4	99.2	
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	10.4	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	10.4	1.0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.9	0.2	
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-03-2025

25-03-2025

	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	
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVAVENTANAS_CAR	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	265,0	258,0	238,0	235,0	262,0	232,0	231,0	232,0	227,0	209,0	188,0	248,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	6029,0	267,0	251,2
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	42,0	98,0	157,0	194,0	196,0	196,0	885,0	198,0	36,9	
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	56,4	50,3	0,0	0,7	52,5	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,2	54,4	54,5	56,1	410,7	56,4	17,1	
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	
ELTOTAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,8	0,0	
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-1_GN	113,0	115,0	114,0	114,0	114,0	114,0	96,0	114,0	105,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	103,0	110,0	110,0	1358,0	115,0	56,6	
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	79,0	90,0	101,0	118,0	115,0	120,0	120,0	771,0	120,0	32,1	
NEHUENCO-1_GAS	329,0	324,0	328,0	328,0	329,0	329,0	329,0	328,0	315,0	290,0	307,0	320,0	283,0	263,0	253,0	253,0	252,0	253,0	281,0	321,0	323,0	302,0	301,0	295,0	7236,0	329,0	301,5	
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-2_GAS	381,0	381,0	381,0	370,0	379,0	380,0	339,0	360,0	368,0	337,0	258,0	229,0	236,0	266,0	286,0	297,0	345,0	373,0	342,0	370,0	381,0	360,0	375,0	370,0	8164,0	381,0	340,2	
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_GAS	90,0	90,0	91,0	90,0	91,0	90,0	85,0	90,0	78,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	795,0	91,0	33,1	
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-2_GAS	363,5	363,0	362,7	362,8	362,5	362,7	362,7	362,8	343,0	282,5	262,7	364,4	294,7	177,8	255,8	236,7	197,4	174,6	238,0	324,8	361,5	362,5	362,2	361,8	7502,8	364,4	312,6	
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSIENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSIENTOS_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	
LOSIENTOS_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	71,0	59,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	80,0	72,0	72,0	86,0	68,0	552,0	86,0	23,0	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	11,6	6,4	6,3	6,8	7,0	7,2	7,2	6,8	6,7	8,1	13,8	14,4	14,5	14,6	14,5	14,5	275,6	14,6	11,5	
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVA RENCA_GN	329,0	332,0	332,0	334,0	336,0	336,0	336,0	328,0	328,0	302,0	302,0	321,0	320,0	321,0	321,0	309,0	306,0	221,0	215,0	319,0	320,0	324,0	324,0	333,0	7549,0	336,0	314,5	
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVA RENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,0	0,0	0,0	21,0	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	49,0	49,0	45,0	0,0	0,0	267,0	49,0	11,1	
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVA RENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-BELLET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											

	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-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,4	1,3	1,4	1,4	8,2	1,4	0,3
NUEVAALDEA-1_COGEN	3,4	2,6	2,7	2,9	3,1	2,8	2,7	4,1	2,9	2,5	2,4	2,8	2,5	2,8	2,2	2,7	2,2	3,1	3,4	3,7	3,7	3,5	2,8	2,7	70,3	4,1	2,9
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	29,8	29,4	29,0	28,4	31,2	30,9	31,1	30,8	31,7	32,4	35,4	30,9	34,7	29,8	30,0	27,7	28,6	21,0	21,8	26,7	27,2	27,6	25,3	19,5	690,7	35,4	28,8
LAJAEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MASISA_COGEN	7,8	7,8	7,9	8,0	8,0	8,1	8,2	8,1	8,2	8,1	5,9	5,7	7,7	5,8	5,1	6,6	5,8	4,9	5,1	7,0	8,0	8,2	8,3	8,3	172,4	8,3	7,2
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	53,1	52,6	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,5	31,4	24,7	42,9	53,5	306,5	53,5	12,8
YUNGAY-3_GNA	53,6	52,9	3,5	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	40,9	30,9	24,8	43,7	53,6	304,0	53,6	12,7
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	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	9,3	8,8	0,4
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	10,4	0,5
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	11,1	0,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCLAJA_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	29,7	28,5	28,3	28,8	27,3	26,3	28,2	30,2	29,8	29,8	26,0	27,0	28,9	22,8	23,0	24,3	23,1	23,8	22,4	29,1	29,9	29,9	29,9	22,4	647,4	30,2	27,0
PMGD-CMPCSAntafe_COGEN	7,4	6,9	6,3	8,1	7,2	8,1	5,0	8,1	7,6	8,9	9,6	9,1	8,6	9,2	9,5	9,6	8,3	8,3	8,4	5,9	3,5	4,9	6,2	5,1	179,8	9,6	7,5
LOSPINOS_DIESEL	53,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	103,0	104,0	57,0	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,0	33,0	18,0	67,0	100,0	624,0	104,0	26,0
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	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	31,5	31,5	1,3
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	75,5	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	196,4	95,0	8,2
ARAUCO-MAPA	42,3	40,6	39,2	36,0	42,8	43,6	39,2	40,6	38,6	39,7	41,1	41,6	44,6	41,9	37,1	39,0	40,1	38,4	39,9	39,9	39,7	38,4	38,3	36,8	959,3	44,6	40,0
CHOLGUAN_COGEN	9,6	9,5	9,8	10,4	10,3	10,2	9,6	9,2	8,7	3,1	4,3	8,3	7,4	4,9	4,5	4,4	4,0	5,2	6,5	9,5	9,4	9,3	9,4	9,3	186,7	10,4	7,8
NEWEN_PROPRANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	14,0	14,1	0,8	0,0	0,0	0,0	12,9	14,0	5,8	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	13,8	13,9	13,9	13,9	12,2	131,5	14,1	5,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESCUADRON_COGEN	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,6	2,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	25,2	2,5	1,0
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	41,7	26,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	106,8	41,7	4,4
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	8,2	6,6	5,5	2,4	9,1	9,4	7,0	8,2	6,1	7,9	6,0	6,6	9,7	9,6	5,4	6,3	8,7	7,1	8,0	8,5	7,8	7,4	5,6	5,9	172,9	9,7	7,2
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	20,8	21,0	21,1	21,2	20,7	20,5	21,0	21,0	21,0	21,2	20,3	16,9	16,4	16,9	16,9	17,3	18,5	16,9	16,9	17,6	20,8	21,1	21,0	20,9	468,2	21,2	19,5
VALDIVIA_COGEN	27,5	23,6	32,2	28,1	28,7	28,4	38,0	39,8	37,4	41,0	40,5	44,1	39,5	39,1	36,4	40,3	25,8	21,9	22,8	17,7	21,4	29,0	32,9	34,0	770,0	44,1	32,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	1,5	2,2	2,6	0,0	0,0	0,0	9,9	3,7	0,4
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,8	31,7	17,3	50,2	51,4	68,5	70,7	15,2	21,9	77,9	78,1	79,0	80,3	78,3	77,4	79,4	70,0	60,3	1062,3	80,3	44,3
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	14,3	8,9	14,4																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ORAF1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	1,4	0,7	0,1	
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-POMUYETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,3	1,6	1,2	1,8	1,6	1,2	0,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,3	0,7
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLEMU	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,1	1,8	1,9	1,8	1,9	2,0	1,9	1,8	1,9	1,8	1,7	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	2,3	2,1	47,0	2,3	2,0	
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LOS-PINOS	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	27,9	1,2	1,2	
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,4	7,6	7,8	7,7	7,4	7,3	7,4	7,1	6,5	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,6	7,8	2,8
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LONGUMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SKRETTINGSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,1	0,5	
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	2,0	2,3	2,3	2,3	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,3	0,5	
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,2	0,6	
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	1,3	0,6	2,7	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,7	0,5	
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,2	0,6	
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	0,0	0,0	0,0									

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 25 de marzo de 2025

25-03-2025										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	DN	LC	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:05:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:07:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:10:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	345	N	-	RE	-	RE	Control Cota		N		ENEL GENERACION	-	-
00:20:00	-		YUNGAY-3_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
00:20:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG2, DIESEL	95	RD	LC	MT	-	OM				U2024000778	KELAR	-	-
00:20:00	-	KELAR	KELAR-TG2, DIESEL	95	RD	LC	MT	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
00:20:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
00:20:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	345	N	-	RE	-	RE	control cota		N		ENEL GENERACION	-	-
00:24:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG2, DIESEL	0	RD	LC	PS	-	OM				U2024000778	KELAR	-	-
00:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNABVA	-	LF	LC	PS	PCP	RE	control suministro			U2025000539	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:49:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNABVA	-	DLF	DLC	FS	PCP	RE	control suministro			U2025000539	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:55:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG2, DIESEL	0	DMO	DLC	PS	-	OM				U2024000778	KELAR	-	-
01:00:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2, DIESEL	0	RD	LC	PS	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
01:00:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
01:02:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
01:17:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2, DIESEL	0	DMO	DLC	PS	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
01:54:00	-		COLBUN_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
01:54:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	-	PS	-	OM					CARDONES	-	-
01:54:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OM					ENORCHILE	-	-
01:54:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
01:54:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	-	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
01:54:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
02:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RD	LC	PC	-	OM				U2025001829	ENGIE	-	-
02:05:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
02:04:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
02:05:00	-		RALCO_vangos	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
02:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			A		COLBUN	-	-
02:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			A		COLBUN	-	-
02:05:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
02:05:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	120	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	PS	-	OM			A		COLBUN	-	-
02:11:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
02:13:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
02:20:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
03:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			A		COLBUN	-	-
04:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
04:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RD	LC	PC	-	OM				U2025001829	ENGIE	-	-
04:11:00	-		RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
04:11:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	Control Cota		N		ENEL GENERACION	-	-
04:11:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:11:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:11:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_sinv	21	RD	-	MT	MTP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
04:11:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
04:11:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			A		COLBUN	-	-
04:11:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:15:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	DN	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RD	LC	PC	-	OM				U2025001829	ENGIE	-	-
05:34:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
05:36:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
05:44:00	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS_DIESEL	60	DN	PP	-	OM	OM					LOS GUINDOS	-	-
05:44:00	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2_DIESEL	30	DN	PP	-	OM	OM					LOS GUINDOS	-	-
05:46:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
05:48:00	-		LOSPINOS_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
05:48:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:48:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_sinv	25	RD	-	PC	MTP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
05:48:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
05:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			A		COLBUN	-	-
05:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			A		COLBUN	-	-
05:48:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	104	N	LC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
05:48:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	Control Cota		N		ENEL GENERACION	-	-
05:49:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
05:50:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
05:55:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
05:57:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM					POTENCIA	-	-
05:58:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM					ENLASA	-	-
05:58:00	-	AGUASBIANCAS-AGB	AGUASBIANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					ON GROUP	-	-
05:58:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM					ENLASA	-	-
05:58:00	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	15	DN	DLC	PP	-	OM					STS	-	-
05:58:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
06:00:00	-		PENON_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
06:00:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_DIESEL	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
06:00:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	25	DN	-	PP	-	OM					CARDONES	-	-
06:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	25	DN	DLC	PP	PCP	OM					CARDONES	-	-
06:00:00	-	PENON	PENON_DIESEL	80	N	LC	PP	-	OM					ENLASA	-	-
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
06:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCAO	-	-
06:00:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENLASA	-	-
06:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RD	LC	PC	-	OM				U2025001829	ENGIE	-	-
06:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNABVA	30	DLF	DLC	PP	PCP	OM				U2025000539	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:02:00	-	UIUNA-1	UIUNA-1_DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
06:02:00	-	UIUNA-3	UIUNA-3_DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
06:02:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	81	N	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
06:02:00	-		TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
06:02:00	-		MANTOSBIANCOS-MIMB	6	DLF	DLC	PP	PCP	OM				U2022044400 - U2022044405 - U2022044414 - U2022044415	ENORCHILE	-	-
06:02:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2_DIESEL	5	DF	DLC	FS	-	OT	Falla en la partida				ENORCHILE	-	-
06:02:00	-	UIUNA-4	UIUNA-4_DIESEL	5	DF	DLC	FS	-	OT	Falla en la partida				ENORCHILE	-	-
06:04:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
06:05:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
06:06:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					CHILQUINTA	-	-
06:08:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	100	N	LC	PC	-	OM					POTENCIA	-	-
06:09:00	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS_DIESEL	60	N	LC	PMT	-	OM					LOS GUINDOS	-	-
06:11:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	2	N	LC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
06:11:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	LC	PC	-	OM					ENLASA	-	-
06:13:00	-	AGUASBIANCAS-AGB	AGUASBIANCAS-AGB_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ON GROUP	-	-
06:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	RD	LC	MT	PCP	RE	Control suministro gas			U20212001953 - U2019000973 - U2022001252 - U2022001947	ENEL GENERACION	-	-
06:14:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	RD	LC	MT	PCP	RE	control suministro gas			U2023001495 - U2024000440 - U20212001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-

25-03-2025																	SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMG					ENORCHILE	-	-		
06:21:00	-	LOGSUINDOS-2	LOGSUINDOS-2_DIESEL	30	N	LC	PMT	-	OM							LOS GUINDOS	-	-	
06:22:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM							CARDONES	-	-	
06:23:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_DIESEL	25	N	LC	MT	-	OM							CARDONES	-	-	
06:23:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	25	N	-	MT	-	OM							CARDONES	-	-	
06:27:00	-	LOGSUINDOS-2	LOGSUINDOS-2_DIESEL	30	N	LC	MT	-	OM							LOS GUINDOS	-	-	
06:28:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNAVIA	70	LF	LC	PC	-	PCP				L2025000539		GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
06:37:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM							ENORCHILE	-	-	
06:40:00	-	LOGSUINDOS	LOGSUINDOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM							LOS GUINDOS	-	-	
06:41:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM							ENORCHILE	-	-	
06:44:00	-	CORONEL_DIESEL	CORONEL_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					ENORCHILE	-	-		
06:44:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	N	LC	MT	-	OM							ENLASA	-	-	
06:44:00	-	UIINA-1_DIESEL	UIINA-1_DIESEL	5	N	LC	MT	-	OM							ENORCHILE	-	-	
06:44:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	N	LC	MT	-	OM							ENORCHILE	-	-	
06:44:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OM							ENLASA	-	-	
06:44:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	N	-	MT	-	OM							ENLASA	-	-	
06:44:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM							ARAUICO	-	-	
06:44:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	5	N	LC	MT	-	OM							ENORCHILE	-	-	
06:45:00	-	UIINA-1_DIESEL	UIINA-1_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM							ENORCHILE	-	-	
06:45:00	-	UIINA-3_DIESEL	UIINA-3_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM							ENORCHILE	-	-	
06:45:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM						ENORCHILE	-	-		
06:47:00	-	LOGSUINDOS	LOGSUINDOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						LOS GUINDOS	-	-		
06:51:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						ENORCHILE	-	-		
06:51:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						ENORCHILE	-	-		
06:51:00	-	UIINA-1_DIESEL	UIINA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						ENORCHILE	-	-		
07:00:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM						CARDONES	-	-		
07:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	0	N	LC	PS	-	PCP						CARDONES	-	-		
07:00:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM						CARDONES	-	-		
07:00:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_T01+TV1+HA1_GN_B	331	N	LC	PC	-	OM						GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
07:03:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						CARDONES	-	-		
07:05:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	PCP						CARDONES	-	-		
07:06:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM						CARDONES	-	-		
07:39:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			N		ENEL GENERACION	-	-		
07:46:00	-	LOGSUINDOS-2_DIESEL	LOGSUINDOS-2_DIESEL	-	-	-	-	-	-							ENEL GENERACION	-	-	
07:46:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	2	DN	-	PP	-	OM							ENGIE	-	-	
07:46:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	1	DN	-	PP	-	PCP							ENGIE	-	-	
07:46:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM							ENGIE	-	-	
07:46:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM							ENORCHILE	-	-	
07:46:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	DN	-	PP	-	OT							ENORCHILE	-	-	
07:46:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI+BL2_DIESEL	100	N	LC	PC	-	OM							POTENCIA	-	-	
07:46:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM							ENORCHILE	-	-	
07:46:00	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM							ENORCHILE	-	-	
07:46:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM						ENORCHILE	-	-		
07:46:00	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM						ENORCHILE	-	-		
07:46:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	1	N	-	PC	-	PCP						ARAUICO	-	-		
07:46:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM						ARAUICO	-	-		
07:46:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	-	PP	-	PCP						CHILQUINTA	-	-		
07:46:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM						CHILQUINTA	-	-		
07:46:00	-	UNIARES	UNIARES_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM						CHILQUINTA	-	-		
07:46:00	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM						CHILQUINTA	-	-		
07:46:00	-	LOGSUINDOS-2	LOGSUINDOS-2_DIESEL	135	N	LC	PC	-	OM						LOS GUINDOS	-	-		
07:46:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)					ENORCHILE	-	-		
07:46:00	-	MANTENCILLO	MANTENCILLO_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM							ENORCHILE	-	-	
07:46:00	-	PENON	PENON_DIESEL	80	N	LC	PC	-	OM							ENLASA	-	-	
07:50:00	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO_DIESEL	1	N	LC	PC	-	OM							CHILQUINTA	-	-	
07:50:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM							ENORCHILE	-	-	
07:51:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM							ENORCHILE	-	-	
07:52:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	OT		Activación SSCC CTF (+)			N		ENEL GENERACION	-	-	
07:53:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	9	N	-	PC	-	OM								ENGIE	-	-
07:56:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT								ENLASA	-	-
07:57:00	-	MANTENCILLO	MANTENCILLO_DIESEL	69	N	LC	PC	-	OM	Finaliza activación SSCC CTF (+)					ENORCHILE	-	-		
07:58:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM							CHILQUINTA	-	-	
08:00:00	-	PENON_DIESEL	PENON_DIESEL	-	-	-	-	-	-							ENORCHILE	-	-	
08:00:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Cambio CMG					ENGIE	-	-		
08:00:00	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM							CHILQUINTA	-	-	
08:00:00	-	MANTENCILLO	MANTENCILLO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM							ENORCHILE	-	-	
08:03:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM							ENLASA	-	-	
08:05:00	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM							CHILQUINTA	-	-	
08:05:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	2	N	-	PC	-	PCP							ENGIE	-	-	
08:05:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	-	-	PS	-	PCP							ENGIE	-	-	
08:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM							ENORCHILE	-	-	
08:08:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	2	N	-	PC	-	OM							ENGIE	-	-	
08:08:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM						ENGIE	-	-		
08:08:00	-	MANTENCILLO	MANTENCILLO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM						ENORCHILE	-	-		
08:16:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE					A	COLBUN	-	-		
08:16:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM					A	COLBUN	-	-		
08:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OT	MM 2025028093					COLBUN	-	-		
08:19:00	-	RAPTEL	RAPTEL	-	-	-	-	-	-							ENLASA	-	-	
08:19:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM							ARAUICO	-	-	
08:19:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	1	N	-	PC	-	PCP						ARAUICO	-	-		
08:19:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM						NEWEN	-	-		
08:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM					N	ENEL GENERACION	-	-		
08:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM					N	ENEL GENERACION	-	-		
08:19:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM						ON GROUP	-	-		
08:19:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM						ENLASA	-	-</		

25-03-2025										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
08:32:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruillos				ENLASA	-	-
08:32:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruillos				ENORCHILE	-	-
08:34:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ON GROUP	-	-
08:34:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Lastaria - Cruillos	LT 220 KV Lastaria - Cruillos	-	-		-	-
08:34:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM					ENLASA	-	-
08:34:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruillos				-	-
08:34:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM		LT 220 KV Lastaria - Cruillos			ARAUCO	-	-
08:36:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
08:37:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_3	0	DUF	-	FS	PCP	OM						-	-
08:39:00	-	GUACOLDA-2_CAR	GUACOLDA-2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM			N			-	-
08:39:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B-TV1_GNL_E	0	RO	LC	PS	PCP	RE					ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B-TV2_GNL_A	0	RO	LC	PS	PCP	RE					ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
08:39:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:39:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM			U2024000732		AES ANDES	-	-
08:39:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-
08:39:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	N	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
08:39:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
08:39:00	-	EPACHICO	EPACHICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM			U20220002169		ENERGIA PACIFICO	-	-
08:39:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNABIA	-	UF	LC	PS	PCP	OM			U2025000539		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:39:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	80	RO	-	MT	-	RE			N	U2022002270 - U2025000010 - U2025000184 - D02025027784	ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	LOSQUINDOS-2	LOSQUINDOS-2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					LOS GUINDOS	-	-
08:40:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI+BL2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					POTENCIA	-	-
08:41:00	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	-	DLC	-	OM					STI	-	-
08:42:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM	Cancela IL 2025000546	LT 220 KV Lastaria - Cruillos	U2025001829		ENGIE	-	-
08:45:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
08:47:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	FS	PCP	OM					ENGIE	-	-
08:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	80	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	U2022002270 - U2025000010 - U2025000184 - D02025027784	ENEL GENERACION	-	-
08:48:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:49:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM					ENGIE	-	-
08:50:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
08:50:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
08:51:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:51:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM			U2025001829		ENGIE	-	-
08:51:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	N	LC	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-
08:51:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:51:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			U2023001864 - D02025029499		AES ANDES	-	-
08:51:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			U2023001864		AES ANDES	-	-
08:51:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM			U20240001206 - U2024000181 - U2024002072 - U2024000772 - U2025000024		ENLASA	-	-
08:51:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OM			U2025000350		ENLASA	-	-
08:51:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			U2025000351 - D02025023025		ENLASA	-	-
08:51:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM			U2025000284 - U2025000435		ENGIE	-	-
08:51:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM			U2025000284 - U2025000435		ENGIE	-	-
08:51:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:51:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM			U2024001220		ESCUADRON	-	-
08:51:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM			U2021002403		AES ANDES	-	-
08:51:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM					ENGIE	-	-
08:51:00	-	NEUVAENCA	NEUVAENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	F/3 los FA				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:51:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:53:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	OM			N	U2025000539	ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CNABIA	-	DUF	DLC	FS	PCP	OM			U2025000539		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:55:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
08:56:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-		-	-
08:56:00	-	Colocación: 255; Ajuste: -30	CDC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Maria Elena - Kimal			CDC	-	-
08:56:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	Inicia Prorrata LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal			ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Maria Elena - Kimal			RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-SOLDESDIERTO	PPV-SOLDESDIERTO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal			RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-TAIRA	PPV-TAIRA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal			SIEMENS	-	-
08:56:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	P. Disp. = 110,1 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal			COLBUN	-	-
08:56:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	RO	LC	PS	PCP	OM	Desacople TG1A			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:56:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A			U2023001495 - U2024000440 - U2021001953 - U2024001291	ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
08:57:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	RO	LC	PS	PCP	OM	Desacople TG2A			U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - U2024001947	ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM	Desacople TG2A			U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - U2024001947	ENEL GENERACION	-	-
08:59:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
09:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 KV Jadresic - Cumbre	LT 500 KV Jadresic - Cumbre	-	-		-	-
09:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Jadresic - Cumbre				-	-
09:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM			U2025001829		ENGIE	-	-
09:00:00	-	Colocación: 1735; Ajuste: 0	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 500 KV Jadresic - Cumbre	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			CDC	-	-
09:00:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ACCIONA	-	-
09:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PPV-SOLDESLA	PPV-SOLDESLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENGIE	-	-
09:00:00	-	PPV-TAMAYO	PPV-TAMAYO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENGIE	-	-
09:00:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENGIE	-	-
09:00:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadresic - Cumbre			ENOR CHILE	-	-

25-03-2025																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	TRINCAD_DIESEL	TRINCAD_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
09:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		RNE	-	-		
09:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		RNE	-	-		
09:00:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		RNE	-	-		
09:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		SIEMENS	-	-		
09:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		SIEMENS	-	-		
09:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	DN	-	PP	-	OM					AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GN_A	413	PO	LC	EP	-	EP				012025029026	COLBUN	-	-		
09:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_E	0	DRD	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A			L02023001495 - L02024000440 - L02021001953 - L02024001291	ENEL GENERACION	-	-		
09:03:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_E	0	RO	LC	FS	PCP	OM	F/S TV1C			L02023001495 - L02024000440 - L02021001953 - L02024001291	ENEL GENERACION	-	-		
09:03:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_E	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2A			L02021001953 - L02024000973 - U 2022001252 - L02024001947	ENEL GENERACION	-	-		
09:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
09:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
09:06:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_E	0	RO	LC	FS	PCP	OM	F/S TV2C			L02021001953 - L02024000973 - U 2022001252 - L02024001947	ENEL GENERACION	-	-		
09:07:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
09:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_E	0	DRD	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B			L02023001495 - L02024000440 - L02021001953 - L02024001291	ENEL GENERACION	-	-		
09:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_E	0	DRD	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2B			L02021001953 - L02024000973 - U 2022001252 - L02024001947	ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
09:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
09:17:00	-	Colocación: 1799; Ajuste : 100 CDC								Ajuste Prorrata LT 500 KV Jadesic - Cumbre	LT 500 KV Jadesic - Cumbre			CDC	-	-		
09:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ACCIONA	-	-		
09:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		AES ANDES	-	-		
09:17:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		AES ANDES	-	-		
09:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.9 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		AES ANDES	-	-		
09:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		AES ANDES	-	-		
09:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		AES ANDES	-	-		
09:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
09:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
09:17:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
09:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
09:17:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
09:17:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
09:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
09:17:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
09:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENGIE	-	-		
09:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENGIE	-	-		
09:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.1 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENGIE	-	-		
09:17:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		ENOR CHILE	-	-		
09:17:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
09:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		RNE	-	-		
09:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		RNE	-	-		
09:17:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		RNE	-	-		
09:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Jadesic - Cumbre	-		SIEMENS	-	-		
09:17:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	0	N	-	MT											

25-03-2025														SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENORCHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	25	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	119	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(-)			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(-)			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(-)			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	106	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SIFR			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
09:46:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	46	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
09:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	101	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: SIFR			RNE	-	-	
09:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	121	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR			RNE	-	-	
09:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SIFR			SIEMENS	-	-	
09:46:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			SIEMENS	-	-	
10:05:00	-	Colocación 3111; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrateo LT 500 KV Jaderic - Cumbre	LT 500 KV Jaderic - Cumbre			CDC	-	-	
10:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR			AES ANDES	-	-	
10:05:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	64	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SIFR			AES ANDES	-	-	
10:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	101	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: Prondistico			AES ANDES	-	-	
10:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	106	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR			AES ANDES	-	-	
10:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	103	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR			AES ANDES	-	-	
10:05:00	-	PE-SERRASOLAR	PE-SERRASOLAR	41	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR			ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SIFR			ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR			ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	199	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 246 MW; origen: SIFR			ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PFV-LALCACCAMA	PFV-LALCACCAMA	46	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SIFR			ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	18	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico			ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	42	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Prondistico			ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	162	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR			ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Prondistico			ENGIE	-	-	
10:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	90	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR			ENGIE	-	-	
10:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SIFR			ENGIE	-	-	
10:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	80	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	42	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	127	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(-)			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	84	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(-)			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	54	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SIFR			ENOR CHILE	-	-	
10:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	123	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 122,7 MW; origen: SIFR			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:05:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	56	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SIFR			RNE	-	-	
10:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	119	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 115,2 MW; origen: SIFR			RNE	-	-	
10:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	123	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SIFR			RNE	-	-	
10:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	89	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SIFR			SIEMENS	-	-	
10:05:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			SIEMENS	-	-	
10:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-		PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-		PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DN	-		PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:12:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Jaderic - Cumbre			-	-	-	
10:12:00	-	CDC	CDC	0						Finaliza Prorrateo LT 500 KV Jaderic - Cumbre	LT 500 KV Jaderic - Cumbre			CDC	-	-	
10:14:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-		MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:14:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-		MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:14:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	N	-		MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-		PS	-	OM	Finaliza activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-		PS	-	OM	Finaliza activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-		PS	-	OM	Finaliza activación SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:21:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-		FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-		FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:24:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-		FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-		FS	-	OT	Con SSCC CTF (+)			ENEL GENERACION	-	-	
10:29:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar			-	-	-	
10:29:00	-	ERNC	ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			-	-	-	
10:29:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2, COGEN	22	N	-		PC	-	OM				ARAUCO	-	-	
10:29:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA, BL1+BL2+BL3, COGEN	14	N	-		PC	-	OM				ARAUCO	-	-	
10:29:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1+BL2, COGEN	13	N	-		LC	-	PC				COMASA	-	-	
10:29:00	-	OMPOCHISCO	OMPOCHISCO, BLA+BL2, COGEN	23	N	-		PC	-	PCP				SANTA FE	-	-	
10:29:00	-	NHUEHUENCO-1	NHUEHUENCO-1, TG1+TV1, GN, A	368	N	-		LC	-	PC				COLBUN	-	-	
10:29:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA, TG1+TV1, GN, A	331	N	-		LC	-	PC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:29:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2, TG1+TV1, ESTVU, GN, A	399	RO	-		LC	-	PC				ENEL GENERACION	-	-	
10:29:00	-	ARAUCO	ARAUCO, COGEN	24	N	-		PC	-	OM				ARAUCO	-	-	
10:29:00	-	CELO	CELO, BL1, COGEN	1	N	-		PC	-	PCP				ARAUCO	-	-	
10:29:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN, BL1, COGEN	13	N	-		PC	-	OM				ARAUCO	-	-	
10:29:00	-	EPACHICO	EPACHICO, COGEN	16	RO	-		PC	-	CF	OM			ENERGIA PACIFICO	-	-	
10:29:00	-	ESCUADORIN	ESCUADORIN, COGEN	1	UF	-		PC	-	PCP	OM			ESCUADORIN	-	-	
10:29:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOSAS	18	N	-		PC	-	OM				KOM	-	-	
10:29:00	-	MASISA	MASISA, COGEN	11	N	-		PC	-	OM				STS	-	-	
10:29:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS, CAR	271	RO	-		PC	-	PCP	OM			U2021002403	AES ANDES	-	
10:29:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA, COGEN	14	N	-		PC	-	OM				SANTA MARTA	-	-	
10:29:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1, sinv	35	N	-		PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
10:29:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2, sinv	21	DRO	-		PP	-	MT	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-
10:29:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3, sinv	0	DLF	-		PP	-	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-
10:29:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-		PP	-	PCP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-
10:32:00	-	COLMITO	COLMITO, GN, A	18	DN	-		DLC	-	PP	-			-	CARDONES	-	-
10:32:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, GN, B, CHAVIA	30	DLF	-		DLC	-	PP	-			-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:33:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-		PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			N	U2022001469	ENEL GENERACION	-
10:33:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DN	-		PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)			N	U2024001210		

25-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:37:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	286	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:37:00	-	PPV-VALDELSOL	PPV-VALDELSOL	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:37:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:37:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:37:00	-	PPV-LOSLOROS	PPV-LOSLOROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
10:37:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
10:37:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
10:37:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
10:37:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENIASA	-	-
10:37:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-NUOVOQUILLAGUA	PPV-NUOVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
10:37:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		INNERGEX	-	-
10:37:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		INNERGEX	-	-
10:37:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:37:00	-	PPV-ELEPUCANO	PPV-ELEPUCANO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:37:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
10:37:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
10:37:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
10:37:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
10:37:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
10:37:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
10:37:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
10:37:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
10:37:00	-	PPV-RIOSECONDIDO	PPV-RIOSECONDIDO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
10:37:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
10:37:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
10:38:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	OT		MT	PCP	OT	Activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_sinv	35	RO	-	PC	MT	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	CPRESSES-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:44:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_sinv	28	LF	-	PCP	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
10:50:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-	PS	MT	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
10:50:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, GN_B_NAVIA	30	LF	LC	PMT	PCP	OM			N	U2025000539	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-	PS	MT	OM	Con SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
10:54:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
10:57:00	-	-	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		CDC	-	-
10:57:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
10:57:00	-	PPV-EUCOBERO	PPV-EUCOBERO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
10:57:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
10:57:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
10:57:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
10:57:00	-	PPV-ANDES3A	PPV-ANDES3A	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
10:57:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.4 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
10:57:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
10:57:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
10:57:00	-	PPV-DIEGODEALMAGROSR	PPV-DIEGODEALMAGROSR	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		COLBUN	-	-
10:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		COLBUN	-	-
10:57:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-CHAMARES	PPV-CHAMARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	240	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 365.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-VALDELSOL	PPV-VALDELSOL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-															

25-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
10:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
10:57:00	-	PFV-RIECONDONIDO	PFV-RIECONDONIDO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
10:57:00	-	PFV-WILKLA	PFV-WILKLA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
10:57:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
10:58:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_8_ONAVIA	70	UF	LC	PC	PCP	OM				L2025000539	GENERADORA METHPOULITANA	-	-
11:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Lasteria - Cruellos	LT 220 kV Lasteria - Cruellos	-	-	-	-	-
11:00:00	-	-	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
11:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
11:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	81	N	LC	PC	-	OM		LT 220 kV Lasteria - Cruellos	-		ENLASA	-	-
11:01:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
11:01:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_8	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
11:02:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
11:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
11:06:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
11:06:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
11:08:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
11:11:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
11:13:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	104	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
11:14:00	-	NUVARENCA	NUVARENCA_TG1+TG2+FA1_GN_A	333	N	LC	PC	-	OM	E/S los FA				GENERADORA METHPOULITANA	-	-
11:15:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM					NEWEN	-	-
11:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DN	-	PP	MTF	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:18:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTF	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 220 kV Lasteria - Cruellos	LT 220 kV Lasteria - Cruellos	-	-	-	-	-
11:20:00	-	-	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
11:20:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
11:20:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
11:20:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
11:20:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
11:20:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
11:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	0	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	UF	-	PS	PCP	OM			N	L2024001147	ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	RD	-	PS	MTF	OM			N	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
11:24:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
11:27:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:28:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	N	LC	DLC	FS	OM					ENORCHILE	-	-
11:30:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
11:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	Colocación 3707, Ajuste : 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		CDC	-	-
11:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		COLBUN	-	-
11:34:00	-	PE-SANTIAU	PE-SANTIAU	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CHANANES	PFV-CHANANES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-FINSTERBAE	PFV-FINSTERBAE	173	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 243.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	265	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 368.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENLASA	-	-
11:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-NUÑOVIGUILLAGUA	PFV-NUÑOVIGUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-URIBESLAR	PFV-URIBESLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LACHUZULAR	PFV-LACHUZULAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Maletencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-VALLESCONDONIDO														

25-03-2025														SSCC		BASEPOINT
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
11:49:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		COLBUN	-	-
11:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		COLBUN	-	-
11:49:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 240,3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-SOQUELILLA	PPV-SOQUELILLA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-CAMPODELSEL	PPV-CAMPODELSEL	284	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 350,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
11:49:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
11:49:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
11:49:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
11:49:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENLASA	-	-
11:49:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+), SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
11:49:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	201	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		MIT	-	-
11:49:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		INERGENS	-	-
11:49:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:49:00	-	PPV-CARRERAPIO	PPV-CARRERAPIO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
11:49:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
11:49:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
11:49:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
11:49:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
11:49:00	-	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
11:49:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
11:49:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
11:49:00	-	PPV-ROSELCONDDO	PPV-ROSELCONDDO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
11:49:00	-	PPV-IRILLIA	PPV-IRILLIA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
11:49:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
11:50:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	-	DIRD	-	FS	MTP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
11:55:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	-	DLF	-	FS	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
11:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-	FS	OM	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
11:58:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	FS	PCP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-		LOSVENTOS, GN, B CHAVIA	-	LF	LC	PS	PCP	OM	Cambio Cmg					-	-
12:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	RE	Se declara en condición de agotamiento		A		ENEL GENERACION	-	-
12:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:02:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
12:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-		NEHUENCO-1, TG1+TV1, GN, A	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg					-	-
12:08:00	-	NUBEARENCA	NUBEARENCA, TG1+TV1, GN, A	331	N	LC	PC	-	OM	E/S FS				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:08:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN, BL, COSEN	0	N	-	MT	-	OM					MIT	-	-
12:08:00	-	EPACICO	EPACICO, COSEN	16	RD	-	MT	CF	OM				U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
12:08:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON, COSEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001120	ESCUADORON	-	-
12:08:00	-	NUBEAVENTANAS	NUBEAVENTANAS, CAR	120	RD	-	MT	PCP	OM				U2021002203	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	COMITO	COMITO, GN, A	0	N	LC	PS	OM	OM					CARDONIS	-	-
12:08:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, GN, B CHAVIA	-	LF	LC	PS	PCP	OM				U2025000539	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:08:00	-	Colocación: 3825; Ajuste: 400	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Porrrata LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar			CDC	-	-
12:08:00	-	PPV-ALMERYDA	PPV-ALMERYDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+), SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	172	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 172,1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+), SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+), SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-ROLDERO-1	PPV-ROLDERO-													

25.03.2025														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-SOLDILLOSANDES	PFV-SOLDILLOSANDES	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	210	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 210,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		INERGENX	-	-
12:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		INERGENX	-	-
12:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-CARRERAPIO	PFV-CARRERAPIO	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	66	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	131	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PFV-RIECONCHIDO	PFV-RIECONCHIDO	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	77	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
12:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	112	N	-	OM	-	OM			-		SIEMENS	-	-
12:11:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	PO	-	EP	-	EP	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		SIEMENS	-	-
12:20:00	-									Prueba de Consumo Especifico NetocEN[	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-			-	-
12:20:00	-									Cambio OMC		-			-	-
12:20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM			-		COLBUN	-	-
12:20:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM			-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:20:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	250	NO	LC	OM	-	OM			-		LC GENERACION	-	-
12:22:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	DLC	-	OM			-		CARDONES	-	-
12:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_B_CHAIVA	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM			-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:26:00	-	Colocación: 4185; Ajuste: 500	CDC	0						Ajuste Prrrata LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		CDC	-	-
12:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	181	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:26:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	141	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ACCIONA	-	-
12:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
12:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	125	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 124,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
12:26:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	122	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		AES ANDES	-	-
12:26:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	205	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		COLBUN	-	-
12:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		COLBUN	-	-
12:26:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	207	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 206,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	344	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 343,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	134	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	78	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-KASALINAS	PFV-KASALINAS	157	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:26:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
12:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	103	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
12:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	71	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
12:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENGIE	-	-
12:26:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	85	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENLASA	-	-
12:26:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	95	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	88	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-JAMBA-2	PFV-JAMBA-2	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	95	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-JAMBA-1	PFV-JAMBA-1	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	62	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-SOLDILLOSANDES	PFV-SOLDILLOSANDES	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		ENOR CHILE	-	-
12:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	219	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 218,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-

25-03-2025													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	103	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENGIE	-	-
12:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENGIE	-	-
12:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENLASA	-	-
12:39:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-POZOLMAYTE-3	PFV-POZOLMAYTE-3	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-SANFIDRO-GPG	PFV-SANFIDRO-GPG	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PE-LLANODESVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:39:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	223	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 223,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:39:00	-	PE-SARDO	PE-SARDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	RUENIGER	-	-
12:39:00	-	PFV-UZUDELNORTE	PFV-UZUDELNORTE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFH)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	RNE	-	-
12:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	RNE	-	-
12:39:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	RNE	-	-
12:39:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	RNE	-	-
12:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	RNE	-	-
12:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	RNE	-	-
12:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	RNE	-	-
12:39:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	SIEMENS	-	-
12:39:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	SIEMENS	-	-
12:39:00	-	PFV-VALILLA	PFV-VALILLA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	SIEMENS	-	-
12:39:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-	SIEMENS	-	-
12:48:00	-		VINALES_BLI_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
12:48:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM					SANTA FE	-	-
12:48:00	-	NUBEVALDEA	NUBEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
12:48:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
12:48:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TVL_PSTV_GN_A	169	RD	LC	MT	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
12:48:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
12:48:00	-	CILCO	CILCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
12:48:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOMAS	1	N	-	OM	-	OM					KOM	-	-
12:48:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
12:48:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
12:48:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	15	N	LC	G	-	OM					ENLASA	-	-
12:48:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
12:55:00	-			0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-		-	-
12:55:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	LT 500 KV Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar	-	-		-	-
13:01:00	-		ENRC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
13:01:00	-	Colpación: S011; Ajuete: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:01:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:01:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	189	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:01:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:01:00	-	PE-LOSURILOS	PE-LOSURILOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:01:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:01:00	-	NUBEVALDEA_BLI_COGEN	NUBEVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:01:00	-	NUBEVALDEA_BLI+BL2_COG	NUBEVALDEA_BLI+BL2_COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:01:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:01:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:01:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:01:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			

25-03-2025															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
13:01:00	-	PE-ELARIVANCA	PE-ELARIVANCA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PE-PUNTACOLABRADA	PE-PUNTACOLABRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-4	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PE-LIANDROSVIENTE	PE-LIANDROSVIENTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-ILENA	PFV-ILENA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-SOLIDOSANDES	PFV-SOLIDOSANDES	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	184	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:01:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:01:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:01:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-4	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:01:00	-	PFV-ELEULCANO	PFV-ELEULCANO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:01:00	-	PFV-SOLDELMONTANDES	PFV-SOLDELMONTANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:01:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:01:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-DIEGODELMARINO	PFV-DIEGODELMARINO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:01:00	-	LIAJAVE-1, COGEN	LIAJAVE-1, COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:01:00	-	RIOPICCOQUEN-1	RIOPICCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:01:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:01:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:01:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:01:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:01:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINORICA ENERGIA	-	-
13:01:00	-	PE-LUCIQUER-2	PE-LUCIQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:01:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:01:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:15:00	-	Colocación: 3000; Ajuste: 200	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-4	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	189	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-4	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	189	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
13:15:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
13:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
13:15:00	-	PFV-ROLDERO-1	PFV-ROLDERO-1	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
13:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
13:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
13:15:00	-	PFV-ANDRES	PFV-ANDRES	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-

25-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENORCHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-DONHILBERTO	PFV-DONHILBERTO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	3	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LAARAYAN	PE-LAARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	30	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANRODRIGO	PFV-SANRODRIGO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	26	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	59	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDILLOSANDES	PFV-SOLDILLOSANDES	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	181	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 231,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	URICAY-1	URICAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	URICAY-2	URICAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:15:00	-	CABILAQUE-1	CABILAQUE-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:15:00	-	CABILAQUE-2	CABILAQUE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDILHONTANDES	PFV-SOLDILHONTANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTAESERA	PE-PUNTAESERA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC WIND	-	-
13:15:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:15:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:15:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
13:15:00	-	PE-NEGRETT	PE-NEGRETT	6	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PE-LOMASDEQUICO	PE-LOMASDEQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPACOLANDORTE	PFV-PAMPACOLANDORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	33	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	133	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:15:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:15:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-ROSCONDDO	PFV-ROSCONDDO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	87	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:15:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:15:00	-	PE-LA LOR	PE-LA LOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	45	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	N			ENEL GENERACION	-	-
13:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	DLF	-	PP	PCP	OT	Activación SSCC CTF (+)	N			ENEL GENERACION	-	-
13:23:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	LF	-	MT	PCP	OT	Activación SSCC CTF (+)	N			ENEL GENERACION	-	-
13:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	45	N	-	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	N			ENEL GENERACION	-	-
13:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	LF	-	PS	PCP	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)	N			ENEL GENERACION	-	-
13:48:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	N	-	-	-	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)	N			ENEL GENERACION	-	-
13:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	DLF	-	FS	PCP	OT	Con SSCC CTF (+)	N			ENEL GENERACION	-	-

25-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENORCHILE	-	-
13:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	52	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	214	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 215,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	47	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	14	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	19	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	331	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	132	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	174	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	42	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	8	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	62	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
13:55:00	-	CHAPOLQUIN-2	CHAPOLQUIN-2	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
13:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
13:55:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
13:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	99	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
13:55:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	72	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
13:55:00	-	PE-KALUPA	PE-KALUPA	28	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
13:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	87	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENLASA	-	-
13:55:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	120	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	17	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	17	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	86	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	45	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-LACROSOLAR	PFV-LACROSOLAR	45	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	18	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	30	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	90	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	26	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	71	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	159	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	112	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-LEUNA	PFV-LEUNA	58	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	20	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-SOLDILSANDÉS	PFV-SOLDILSANDÉS	64	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
13:55:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	80	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:55:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	183	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 233,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:55:00	-	URICAY-1	URICAY-1	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
13:55:00	-	URICAY-2	URICAY-2	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
13:55:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
13:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
13:55:00	-	GUAYCACA-1	GUAYCACA-1	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
13:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
13:55:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	LAP	-	-
13:55:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	LAP	-	-
13:55:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	61	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	93	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:55:00	-	PFV-SOLDENORTEANDES	PFV-SOLDENORTEANDES	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:55:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	PUNTLITA	-	-
13:55:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	PUNTLITA	-	-
13:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	-	-
13:55:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PE-LOMASDELVALLE	PE-LOMASDELVALLE	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	28	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	60	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	53	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	73	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	42	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-COMEYU	PFV-COMEYU	129	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	131	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	90	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
13:55:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	2	N											

25-03-2025														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
14:19:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	193	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 241,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-SODELELLA	PFV-SODELELLA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-AZABACHINE	PFV-AZABACHINE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	298	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 371,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:19:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:19:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
14:19:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-NEUQUILLAGUA	PFV-NEUQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-LAMA-2	PFV-LAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-LIBRESOLAR	PFV-LIBRESOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-LAMA-1	PFV-LAMA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:19:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		HWINGER	-	-
14:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOUR POWER	-	-
14:19:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOUR POWER	-	-
14:19:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:19:00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:19:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:19:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:19:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:19:00	-	PFV-ANDRÉS CONDIRIO	PFV-ANDRÉS CONDIRIO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:19:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:19:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:19:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:25:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TVJ ESTVU GN_A	399	RD	LC	PC	-	OM	Cambio Cmg						
14:25:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	13	N	LC	PC	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
14:25:00	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
14:25:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCAO	-	-
14:25:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCAO	-	-
14:25:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	1	N	-	PCP	PCP	OM					ARAUCAO	-	-
14:25:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
14:25:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
14:25:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
14:25:00	-	NUUEVAIDEA-3	NUUEVAIDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCAO	-	-
14:28:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:31:00	-	RAICO-2	RAICO-2 vanges	90	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:36:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:37:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	30	N	LC	G	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cruillos			ENLASA	-	-
14:39:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:39:00	-	RAICO-2	RAICO-2 vanges	90	N	-	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:41:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:41:00	-	RAICO-2	RAICO-2 vanges	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:44:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)		N		ENEL GENERACION	-	-
14:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N											

25.03.2025															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	TRINCAO, DIESEL	TRINCAO, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-PUNTA COLOPADA	PFV-PUNTA COLOPADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-LAHUILLA-2	PFV-LAHUILLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-LACUASOLAR	PFV-LACUASOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
14:52:00	-	PFV-SOLIDOSANDES	PFV-SOLIDOSANDES	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
14:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-	
14:52:00	-	PFV-ULDELNORTE	PFV-ULDELNORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOUR POWER	-	-	
14:52:00	-	PFV-EPILUCANO	PFV-EPILUCANO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOUR POWER	-	-	
14:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
14:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PFV-PAMPACOLANORTE	PFV-PAMPACOLANORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
14:52:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
14:52:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
14:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
14:52:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
14:57:00	-	KELAR	KELAR-TG2-TG1-TG2-TVL1 DIESEL	316	DIRD	OM	PP	-	OM					KELAR	-	-	
15:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2, TG1+TV1, PSTVU, GN, A	250	RD	LC	G	-	OM						-	-	
15:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1+TV1, GSTVU, GN, A	91	DN	DLC	PP	-	OM						-	-	
15:08:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2, TG1+TV1, GSTVU, GN, A	200	RD	LC	G	-	OM						-	-	
15:15:00	-		SANISIRO-2, TG1+TV1, GSTVU, GN, A						OM	Cambio CMG					-	-	
15:15:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2, TG1+TV1, GSTVU, GN, A	169	RD	LC	MT	-	OM						-	-	
15:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM						ARAUCO	-	-
15:15:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM						ARAUCO	-	-
15:15:00	-	LOMALOSCOLADROS-2	LOMALOSCOLADROS-2, BIOMAS	1	N	-	MT	-	OM						KOM	-	-
15:15:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	N	-	MT	-	OM						STS	-	-
15:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM						SANTA MARTA	-	-
15:15:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1 COGEN	13	N	LC	MT	-	OM						COMASA	-	-
15:15:00	-	NUÑUALDEA-2	NUÑUALDEA, BL1+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM						ARAUCO	-	-
15:15:00	-	CMPCAPACHICO	CMPCAPACHICO, BL1 COGEN	4	N	-	MT	-	OM						SANTA FE	-	-
15:15:00	-	VINALES	VINALES, BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM						ARAUCO	-	-
15:23:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, DIESEL	95	RD	LC	PMT	-	OM						KELAR	-	-
15:24:00	-		ENRCH						OM							-	-
15:24:00	-								OM	Cambio CMG						-	-
15:24:00	-	Colocación: 4571; Ajuste: -	Colocación: 4571; Ajuste: -	0					OM	Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			-	-	
15:24:00	-	160	CDC	0					OM	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)		-			-	-	
15:24:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
15:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
15:24:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
15:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
15:24:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,93 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
15:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
15:24:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
15:24:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
15:24:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
15:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
15:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
15:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
15:24:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
15:24:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
15:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-	
15:24:00	-	VINALES, BL1 COGEN	VINALES, BL1 COGEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
15:24:00	-	NUÑUALDEA, BL1 COGEN	NUÑUALDEA, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
15:24:00	-	NUÑUALDEA, BL1+BL2 COGEN	NUÑUALDEA, BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
15:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
15:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
15:24:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
15:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
15:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
15:24:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
15:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
15:24:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	

25-03-2025										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENORCHILE	-	-
15:24:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PE-PUNTA COLORADO	PE-PUNTA COLORADO	0	N	-		OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	89	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-POZOLMONT-2	PFV-POZOLMONT-2	5	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-POZOLMONT-3	PFV-POZOLMONT-3	10	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	24	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	31	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	67	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	63	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PE-LIANDROSVIENTO	PE-LIANDROSVIENTO	102	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 158,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-ILENA	PFV-ILENA	43	N	-		OM	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-SOLDILLOSANDES	PFV-SOLDILLOSANDES	53	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	59	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	PFV-CMEL1	PFV-CMEL1	208	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 208,3 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:24:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
15:24:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
15:24:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
15:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
15:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
15:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	24	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
15:24:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	LAP	-	-
15:24:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	LAP	-	-
15:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 109,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:24:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	69	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:24:00	-	PFV-SOLDILHORTIANDÉS	PFV-SOLDILHORTIANDÉS	5	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:24:00	-	PE-PUNTA ISABELA	PE-PUNTA ISABELA	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC GRIDCO	-	-
15:24:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	-	-
15:24:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA	-	-
15:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RIO COLORADO	-	-
15:24:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PE-LOMASDEDEQUECO	PE-LOMASDEDEQUECO	6	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	21	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-PAMPASCOLORANTE	PFV-PAMPASCOLORANTE	44	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	14	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	44	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR2	PFV-ATACAMASOLAR2	183	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Gen. Am. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	118	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	98	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	73	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	2	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:24:00	-	RIOPCOQUEIN-1	RIOPCOQUEIN-1	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	-	-
15:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	71	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:24:00	-	PFV-ROSCONDDO	PFV-ROSCONDDO	79	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:24:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	63	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:24:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	92	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	-	-
15:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	-	-
15:24:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	-	-
15:24:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:24:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	-	-
15:24:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	-	-
15:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	-	-
15:24:00	-	COG	COG	0	-	-		-	-	-	Finaliza Prorrate LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-
15:25:00	-	MEILLONES CTM3	MEILLONES CTM3 TGL GEN. A	51	NO	-	LC	MT	-	-				ENGIE	-	-
15:33:00	-	TER DEGAR TPO	DEGAN-NAVEL3 - DIESEL	10	PO	-	LC	EP	-	EP	Pruebas operacionales rutinarias. SS-2025027036	LT 220 kV Lastarria - Cruces	L2025001839	-	-	-
15:38:00	-	Colocación: 4687; Ajynte: -130	COG	0	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-
15:38:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CH-1; SSCC, Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	158	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 155,6 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 181,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	4	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PFV-ANDÉS	PFV-ANDÉS	14	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	8	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	85	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-
15:38:00	-	SANANDRES-1														

25-03-2025													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO-DIESEL	TRINCAO-DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENORCHILE	-	-
15:38:00	-	PE-MONTIELCONDIDO	PE-MONTIELCONDIDO	2	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
15:38:00	-	PE-CHAPIQUINA-2	PE-CABOLEONES-1	3	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
15:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 112.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-LOSILOROS	PFV-LOSILOROS	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 102.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	61	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 81.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
15:38:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	55	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	66	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENLASA	-	-
15:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	100	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	23	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	23	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	26	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-PUNTAOZOLARADA	PE-PUNTAOZOLARADA	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	89	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	35	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	35	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	23	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	69	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	63	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	105	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 159.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	44	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	54	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-SANTAGOZOLAR	PFV-SANTAGOZOLAR	61	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:38:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	200	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 200.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:38:00	-	URICAY-1	URICAY-1	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
15:38:00	-	URICAY-2	URICAY-2	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
15:38:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE	-	-
15:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	29	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	-	-
15:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP	-	-
15:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-ELEUCIANO	PFV-ELEUCIANO	71	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-SOLDELMORTIENDES	PFV-SOLDELMORTIENDES	5	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:38:00	-	PE-PUNTAISHERA	PE-PUNTAISHERA	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:38:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTLITA	-	-
15:38:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTLITA	-	-
15:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RÍO COLORADO	-	-
15:38:00	-	PE-NEGITE	PE-NEGITE	4	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PE-GOMASDELQUERO	PE-GOMASDELQUERO	6	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	21	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	46	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	15	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	45	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	56	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	101	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 117.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	121	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	100	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 129.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	75	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 88.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE	-	-
15:38:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTALITA	-	-
15:38:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	PFV-RIESESCONDIDO	PFV-RIESESCONDIDO	82	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 97.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	95	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	95	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 140.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	-	-
15:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	-	-
15:38:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	4	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT	-	-
15:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	47	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	-	-
15:38:00	-	PE-LASPEREZANA	PE-LASPEREZANA	0	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	-	-
15:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	-	-
15:43:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-		PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)	N		ENEL GENERACION	-	-
15:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-		PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)	N		ENEL GENERACION	-	-
15:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-		PC	-	OT	Activación CTF (+)	N		ENEL GENERACION	-	-
15:53:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-		PC	-	OT	Activación CTF (+)	N		ENEL GENERACION	-	-
15:58:00	-	Colocación: 4663; Ajuste : 260	CDC	0							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		-	-
15:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-
15:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-		G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada				

25-03-2025															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCÃO DIESEL	TRINCÃO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
15:58:00	-	PE-TATATÁ	PE-TATATÁ	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-CHANABES	PFV-CHANABES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 238,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	240	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 337,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-DONHILBERTO	PFV-DONHILBERTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:58:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:58:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:58:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:58:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:58:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:58:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
15:58:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
15:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-LIBRESOLAR	PFV-LIBRESOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-LLANOSVENTO	PE-LLANOSVENTO	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-SANTAMIGUEL	PFV-SANTAMIGUEL	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:58:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	189	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:58:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:58:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:58:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:58:00	-	PE-CIEL	PE-CIEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:58:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:58:00	-	PFV-SOLDELMONTAÑES	PFV-SOLDELMONTAÑES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:58:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFICORP	-	-
15:58:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLITA	-	-
15:58:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLITA	-	-
15:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:58:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PE-LOMASDEDUQUE	PE-LOMASDEDUQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-PAMPASCLAYNORTE	PFV-PAMPASCLAYNORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-MESADELOSANDES	PFV-MESADELOSANDES	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	LAUQUEV-2 COGEN	LAUQUEV-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:58:00	-	BIOPICQUEEN-1	BIOPICQUEEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:58:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:58:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:58:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:58:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. =						

25-03-2025														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
16:07:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENORCHILE	-	-
16:07:00	-	AMANCOP-6	AMANCOP-6	13	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	CHOSDAGLIA	CHOSDAGLIA	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-LOMBUENSAIRES	PE-LOMBUENSAIRES	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	49	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	45	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	177	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	39	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	12	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-SOLEDELLA	PPV-SOLEDELLA	16	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-CAMPOSDIELSOL	PPV-CAMPOSDIELSOL	275	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 328.5 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-VALLEDIELSOL	PPV-VALLEDIELSOL	109	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 126.9 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-GUANCHICH	PPV-GUANCHICH	63	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	68	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.7 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-MONTEDRIBERTO	PPV-MONTEDRIBERTO	58	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-MONTEDRIBERTO	PE-MONTEDRIBERTO	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	61	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LDSLOROS	PPV-LDSLOROS	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-TAMARA	PPV-TAMARA	80	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	66	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	139	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.4 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LLANDELLAMPUS	PPV-LLANDELLAMPUS	72	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.9 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	109	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	60	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	49	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.5 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	32	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-LIABRAYAN	PE-LIABRAYAN	0	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	72	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	84	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-POZOTALMONTE-2	PPV-POZOTALMONTE-2	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-POZOTALMONTE-3	PPV-POZOTALMONTE-3	11	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	38	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	38	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	15	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-SONACAMEN	PPV-SONACAMEN	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-SANEDRO-GRG	PPV-SANEDRO-GRG	75	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	63	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	24	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-LLANCOSCULLENTO	PE-LLANCOSCULLENTO	134	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	48	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-SOLDLOSANDES	PPV-SOLDLOSANDES	59	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	64	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	117	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 183.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	46	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	CARILAQUEN-1	CARILAQUEN-1	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	CARILAQUEN-2	CARILAQUEN-2	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	56	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-ELUPICANO	PPV-ELUPICANO	77	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-SOLDDELNORTIANDRES	PPV-SOLDDELNORTIANDRES	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-PUNTAESBERRA	PE-PUNTAESBERRA	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	RIKOLCARRADO-2	RIKOLCARRADO-2	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	7	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	52	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Prondístico			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	23	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-PAMPACOLANDENTE	PPV-PAMPACOLANDENTE	50	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	49	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	61	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.2 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	43	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	131	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	109	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	PPV-QUELAPILIN	PPV-QUELAPILIN	81	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	2	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-
16:07:00	-	RIOPICOQUEN-1														

25-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
16:23:00	-	NUUEVAALDEIA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEIA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:23:00	-	NUUEVAALDEIA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAALDEIA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:23:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	LAMINA	LAMINA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	167	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 208,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:23:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	QUISOAGUA	QUISOAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PE-LOBUNDEARIES	PE-LOBUNDEARIES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-REMACO	PE-REMACO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-SERRAQUENA	PE-SERRAQUENA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	196	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 226,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-SOLDELA	PFV-SOLDELA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual; Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	305	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 321,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-VALLEDDEL SOL	PFV-VALLEDDEL SOL	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-REMACO-2	PE-REMACO-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-DONHILBERTO	PFV-DONHILBERTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	CHAPULQUIN-2	CHAPULQUIN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PE-KALPA	PE-KALPA	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENAKSA	-	-
16:23:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-POZOMALMONTE-2	PFV-POZOMALMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-POZOMALMONTE-3	PFV-POZOMALMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CERRITOSIGRE	PE-CERRITOSIGRE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-SOLDELLANDES	PFV-SOLDELLANDES	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:23:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:23:00	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:23:00	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:23:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:23:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:23:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-EURICANO	PFV-EURICANO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-SOLDELNORTENDES	PFV-SOLDELNORTENDES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:23:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:23:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:23:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PE-LOMASDELQUILCO	PE-LOMASDELQUILCO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:23:00	-	PFV-CARERAPINTO	PFV-CARERAPINTO	52	N	-	G									

25-03-2025															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Instrucción	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO DIESEL		TRINCAO DIESEL	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENORCHILE	-	-
16:52:00	-	PE-SANGABRIEL		PE-SANGABRIEL	34	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PE-TOUPANUR		PE-TOUPANUR	26	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PPV-ALMEIDA		PPV-ALMEIDA	17	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PPV-ELROMERO		PPV-ELROMERO	108	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PPV-MALGARIDA		PPV-MALGARIDA	112	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 183,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PE-MESAMAYDA		PE-MESAMAYDA	8	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PE-LOSURIKOS		PE-LOSURIKOS	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PE-LOSOLMOS		PE-LOSOLMOS	11	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PPV-ANDES		PPV-ANDES	12	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PPV-BOLEDO-1		PPV-BOLEDO-1	74	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PE-CAMPOLINDO		PE-CAMPOLINDO	13	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PE-SANMATIAS		PE-SANMATIAS	24	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PPV-ANDES4		PPV-ANDES4	71	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	SANANDRES-1		SANANDRES-1	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ANP	-	-
16:52:00	-	VINALES_BLI_COGEN		VINALES_BLI_COGEN	12	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ARAUCO	-	-
16:52:00	-	NUUEVALEDIA_BLI_COGEN		NUUEVALEDIA_BLI_COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ARAUCO	-	-
16:52:00	-	NUUEVALEDIA_BLI+BL2_COGEN		NUUEVALEDIA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ARAUCO	-	-
16:52:00	-	CHIBURGO-1		CHIBURGO-1	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBURN	-	-
16:52:00	-	CHIBURGO-2		CHIBURGO-2	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBURN	-	-
16:52:00	-	LAMINA		LAMINA	28	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBURN	-	-
16:52:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR		PPV-DIEGOALMAGROSUR	116	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 207,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBURN	-	-
16:52:00	-	PE-SANJUAN		PE-SANJUAN	93	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBURN	-	-
16:52:00	-	PE-TOTORAL		PE-TOTORAL	12	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBURN	-	-
16:52:00	-	SANCIEMENTE		SANCIEMENTE	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		COLBURN	-	-
16:52:00	-	ABANICO-5		ABANICO-5	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	ABANICO-6		ABANICO-6	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	OIOSDEAGUA		OIOSDEAGUA	5	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES		PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-CANELA-2		PE-CANELA-2	0	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-LACABAMA		PE-LACABAMA	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-RENAICO		PE-RENAICO	15	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-SIERRAGORDA		PE-SIERRAGORDA	44	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-TALNAYPONIENTE		PE-TALNAYPONIENTE	18	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-TALNAYPONIENTE		PE-TALNAYPONIENTE	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-TALTAL		PE-TALTAL	34	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-CHANARES		PPV-CHANARES	15	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-FINISTERRAI		PPV-FINISTERRAI	137	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 227 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-LALACAXAMA		PPV-LALACAXAMA	30	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-LALACAXAMA-2		PPV-LALACAXAMA-2	9	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-SOLDELLA		PPV-SOLDELLA	12	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-CAMPOSDELSEL		PPV-CAMPOSDELSEL	212	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 338 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-VALLEDESOL		PPV-VALLEDESOL	84	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-GUANCHIO		PPV-GUANCHIO	49	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-LASALINAS		PPV-LASALINAS	112	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 158,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-RENAICO-2		PE-RENAICO-2	41	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-MANZANAD		PPV-MANZANAD	52	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PPV-DONHUMBERTO		PPV-DONHUMBERTO	44	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-MONTEREDONDO		PE-MONTEREDONDO	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
16:52:00	-	CHAPIQUINA-2		CHAPIQUINA-2	3	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PE-CALAMA		PE-CALAMA	85	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PPV-LOSOLOROS		PPV-LOSOLOROS	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PE-KALPA		PE-KALPA	112	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PPV-LIANDOLLAEMPOS		PPV-LIANDOLLAEMPOS	56	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENLASA	-	-
16:52:00	-	PPV-SANTASABEL		PPV-SANTASABEL	54	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-CABOLEONES-1		PE-CABOLEONES-1	75	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-CABOLEONES-2		PE-CABOLEONES-2	67	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-CABOLEONES-3		PE-CABOLEONES-3	52	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-ELABARRANEN		PE-ELABARRANEN	0	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-PUNTAOLORADA		PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-LAESTRELLA		PE-LAESTRELLA	11	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-CERRODOMINADOR		PPV-CERRODOMINADOR	55	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-CONIO		PPV-CONIO	78	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-JAMA-2		PPV-JAMA-2	10	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-LAHUAYCA-2		PPV-LAHUAYCA-2	8	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-POZOTALMONTE-2		PPV-POZOTALMONTE-2	4	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-POZOTALMONTE-3		PPV-POZOTALMONTE-3	11	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-URIBESOLAR		PPV-URIBESOLAR	29	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-LACKUSOLAR		PPV-LACKUSOLAR	29	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-TOHAMMA		PE-TOHAMMA	6	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-DONACARMEN		PPV-DONACARMEN	19	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-SANEDRO-GRG		PPV-SANEDRO-GRG	58	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-JAMA-1		PPV-JAMA-1	17	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO		PPV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-CEROTIGRE		PE-CEROTIGRE	25	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-LIANDOLLEVENTO		PE-LIANDOLLEVENTO	86	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-ELENA		PPV-ELENA	37	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-ATACAMA		PE-ATACAMA	91	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-SOLDELOSANDES		PPV-SOLDELOSANDES	45	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-SANTAGOSSOLAR		PPV-SANTAGOSSOLAR	51	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PPV-CEME1		PPV-CEME1	139	N	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	URCAY-1		URCAY-1	5												

25-03-2025														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
16:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:52:00	-	PE-LAIFLOR	PE-LAIFLOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OT	Activación CTF (+)		N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DN	-	PP	MTF	OT	Activación CTF (+)		N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OT	Activación CTF (+)		N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:04:00	-	Colocación: 4605; Ajuste: 360	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
17:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:04:00	-	PE-PV-ALMEYDA	PE-PV-ALMEYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:04:00	-	PE-PV-EUCOMERO	PE-PV-EUCOMERO	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:04:00	-	PE-PV-MALGARIDA	PE-PV-MALGARIDA	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:04:00	-	PE-LOSJURJOS	PE-LOSJURJOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:04:00	-	PE-LOSJURJOS	PE-LOSJURJOS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:04:00	-	PE-PV-ANDES	PE-PV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:04:00	-	PE-PV-BOLERO-1	PE-PV-BOLERO-1	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:04:00	-	PE-PV-ANDESA	PE-PV-ANDESA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:04:00	-	PE-SANANDRES-1	PE-SANANDRES-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:04:00	-	PE-VINALDES BL1 COGEN	PE-VINALDES BL1 COGEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ABALCO	-	-
17:04:00	-	PE-NUEVALDEA BL1 COGEN	PE-NUEVALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ABALCO	-	-
17:04:00	-	PE-NUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	PE-NUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ABALCO	-	-
17:04:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:04:00	-	PE-CHIBURGO-2	PE-CHIBURGO-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:04:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:04:00	-	PE-PV-DIEGOALMAGROSUR	PE-PV-DIEGOALMAGROSUR	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 206,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:04:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:04:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:04:00	-	PE-ABANICO-5	PE-ABANICO-5	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:04:00	-	PE-ABANICO-6	PE-ABANICO-6	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:04:00	-	PE-OSORAGUA	PE-OSORAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-CHANARES	PE-PV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-FINISTERRAE	PE-PV-FINISTERRAE	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 218,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-LALACAKMA	PE-PV-LALACAKMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-LALACAKMA-2	PE-PV-LALACAKMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-SOLDELLA	PE-PV-SOLDELLA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-CAMPOSOLISOL	PE-PV-CAMPOSOLISOL	242	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 327,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-VALLEDLSOL	PE-PV-VALLEDLSOL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-GUANCHI	PE-PV-GUANCHI	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-LASALINAS	PE-PV-LASALINAS	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 192,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-MANZANO	PE-PV-MANZANO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-PV-DONHILBERTO	PE-PV-DONHILBERTO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:04:00	-	PE-CHAPIQUINA-2	PE-CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:04:00	-	PE-LOSOLOROS	PE-LOSOLOROS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:04:00	-	PE-SALPA	PE-SALPA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-LLANODELLAMPAS	PE-PV-LLANODELLAMPAS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:04:00	-	PE-PV-SANTASABEL	PE-PV-SANTASABEL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-CERRODOMINADOR	PE-PV-CERRODOMINADOR	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-CONEJO	PE-PV-CONEJO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-JAMA-2	PE-PV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-LAHUAYCA-2	PE-PV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-POZOLAMONTE-2	PE-PV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-POZOLAMONTE-3	PE-PV-POZOLAMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-URIBESOLAR	PE-PV-URIBESOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-LACRUZOLAR	PE-PV-LACRUZOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-DONCARMEN	PE-PV-DONCARMEN	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-SANPEDRO-GPG	PE-PV-SANPEDRO-GPG	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-JAMA-1	PE-PV-JAMA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-PV-VALLESCONDO	PE-PV-VALLESCONDO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:04:00	-	PE-C														

25-03-2025													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
17:04:00	-	RIOPOQUEUEN-1	RIOPOQUEUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:04:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:04:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:04:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:04:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:04:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:04:00	-	LAQUENLUCUA-2	LAQUENLUCUA-2	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:04:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:04:00	-	PE-LAFUOR	PE-LAFUOR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OT	Activación CTF (+)		N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:09:00	-	CHUYACA_DIESEL	CHUYACA_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Cruillos		-	SIS	-	-
17:09:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	7	N	LC	PC	PCP	OT		LT 220 kV Lastaria - Cruillos		-		-	-
17:09:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OT	Activación CTF (+)		N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:09:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTF	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OT			N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PS	MTF	OT			N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:10:00	-	RAPEL	RAPEL	-	N	-	PS	-	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:12:00	-	CHILDE	CHILDE_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruillos		-	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-
17:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	MTF	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:15:00	-	CHILDE	CHILDE_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruillos		-	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-
17:15:00	-	CHILDE	CHILDE_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Cruillos		-		-	-
17:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Canale SD 2005029422		-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:25:00	-	Colocación: 4639; Ajuste : 200			CDC	0	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
17:25:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:25:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:25:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:25:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:25:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:25:00	-	PE-CAMPOSOLDO	PE-CAMPOSOLDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:25:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:25:00	-	YUNALES_BLI_COGEN	YUNALES_BLI_COGEN	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
17:25:00	-	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
17:25:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
17:25:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:25:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:25:00	-	LAMINA	LAMINA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:25:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:25:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:25:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:25:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 192,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	247	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 310,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-GUANDAC	PFV-GUANDAC	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PFV-CONJUMBERTO	PFV-CONJUMBERTO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:25:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:25:00	-	PFV-LOZOLLOS	PFV-LOZOLLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:25:00	-	PE-KALIPA	PE-KALIPA	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:25:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIF						

25-03-2025														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	TRINIDAD DIESEL	TRINIDAD DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-	
17:25:00	-	CAMBIAQUEJUN-2	CAMBIAQUEJUN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENL	-	-	
17:25:00	-	PPV-LUZELNORTE	PPV-LUZELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:25:00	-	PPV-EPELICANO	PPV-EPELICANO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:25:00	-	PPV-SOLDENORTEANDES	PPV-SOLDENORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
17:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
17:25:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
17:25:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
17:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-	
17:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PE-OMASSADELCOQUE	PE-OMASSADELCOQUE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-DIEGODELAIMAGRO	PPV-DIEGODELAIMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-ATACAMAOLAR-2	PPV-ATACAMAOLAR-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-DOIMEYKO	PPV-DOIMEYKO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,59 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
17:25:00	-	LAJAVEE-2 COGEN	LAJAVEE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
17:25:00	-	RIOPICOQUEJUN-1	RIOPICOQUEJUN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:25:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:25:00	-	PPV-ROSCONIDIDO	PPV-ROSCONIDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: Pronditico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:25:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:25:00	-	PPV-TAMARICO	PPV-TAMARICO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
17:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronditico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
17:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
17:25:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
17:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
17:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
17:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
17:25:00	-	PE-LASPEREZANZA	PE-LASPEREZANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
17:25:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
17:30:00	-	MEJILONES-1EM	MEJILONES-1EM_CAR	140	LF	-	PCP	PCP	OT	Subida Anticipada			LI 2025000284 - U2025000435	ENGIE	-	-	
17:30:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada				ENGIE	-	-	
17:30:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada				ENGIE	-	-	
17:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RD	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			U2023001864	AES ANDES	-	-	
17:35:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	N	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada				AES ANDES	-	-	
17:35:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RD	LC	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			U2024000732	AES ANDES	-	-	
17:35:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	271	RD	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			U2021002403	AES ANDES	-	-	
17:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1inv	100	DN	-	PP	PCP	OT	Subida Anticipada			A	COLBUN	-	-	
17:41:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			U2024001206 - U2024000181 - U2024002072 - U2024000772 - U2025000524	ENLASA	-	-	
17:45:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	DN	DLC	PP	PCP	OM					ENGIE	-	-	
17:47:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	PMT	-	OM					AES ANDES	-	-	
17:48:00	-	COLBUN_1inv	COLBUN_1inv	100	N	-	MT	-	OM			A		COLBUN	-	-	
17:55:00	-	CHIVACA DIESEL	CHIVACA DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruillos				-	-	
17:55:00	-	CHILDE	CHILDE DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruillos			ELEKTRAGEN CHILDE	-	-	
18:07:00	-	TRAPEN DIESEL	CHIVACA DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruillos			STS	-	-	
18:07:00	-	CHIVACA	CHIVACA DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruillos			COLBUN	-	-	
18:09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	Cancela PO 2025029026					-	-	
18:13:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	0	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG						-	-
18:13:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxh LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal				-	-	
18:13:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxh S/E Calama 220/110 KV	S/E Calama 220/110 KV				-	-	
18:13:00	-	CDG	CDG	0	-	-	-	-	-	Finaliza Priorata Generalizada costo SEN 0 (a Nombre de S/E Cruillos)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-			-	-	
18:13:00	-	CDG	CDG	0	-	-	-	-	-	Finaliza Priorata LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal				-	-	
18:13:00	-	CDG	CDG	0	-	-	-	-	-	Finaliza Priorata S/E Calama 220/110 KV	S/E Calama 220/110 KV				-	-	
18:13:00	-	TER DEGAN TIPO	DEGAN NAVE1+2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela 9 2025027016				PRIME ENERGIA	-	-	
18:13:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	20	N	LC	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-	
18:17:00	-	CHIVACA	CHIVACA DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					STS	-	-	
18:30:00	-	-	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruillos				-	-	
18:30:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RD	LC	PC	-	OM				U2025001829	ENGIE	-	-	
18:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-	
18:30:00	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:30:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	RD	LC	PC	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-	
18:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
18:30:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-	
18:30:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-	
18:30:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-	
18:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
18:30:00	-	NEUVAALDEA-3	NEUVAALDEA-3_BLI+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
18:30:00	-	ENPACIFICO	ENPACIFICO BL1+BL2 COGEN	4	N	-	PC	PCP	OM					PC	-	-	
18:30:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
18:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	13	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-	
18:34:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-2_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG				COLBUN	-	-	
18:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
18:34:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-	
18:34:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RD	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-	
18:34:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-	
18:34:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM				U2025000350	ENLASA	-	-	
18:34:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RD	-	PC	CF	OM				U2025000311 - DQ2025023025	ENLASA	-	-	
18:34:00	-	ESCUADORIN	ESCUADORIN COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-	
18:34:00	-	MEJILONES-1EM	MEJILONES-1EM_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	Cumple tiempo de partida a las 20:00			U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
18:34:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RD	-	PC	-	OM				U2024001212	ESCUADORIN	-	-	
18:34:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				LI 2025000284 - U2025000435	ENGIE	-	-	
18:34:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM				U2023001864	AES ANDES	-	-	
18:34:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024002072 - U2024000772 - U2025000524	ENLASA	-	-	
18:34:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	271	RD	-	PC	PCP	OM				U2021002403	AES ANDES</			

25-03-2025														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	TRINCAO- DIESEL	TRINCAO- DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM			N		ENORCHILE	-	-
18:40:00	-	RALCO-1	RALCO- vientos	90	DN	-	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	TER TENO GAS (UJ- U36)	TRINCOAS, GLP	43	N	LC	PP	-	OT	Activación (+)				POTENCIA	-	-
18:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
18:40:00	-		CIPRESSES- simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
18:44:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1+0-STV, DIESEL	95	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV			U2024000780	KELAR	-	-
18:47:00	-	RALCO-1	RALCO- vientos	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:47:00	-	CDC	Enfiteza Cdx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca		-	CDC	-	-
18:48:00	-		RALCO- vientos	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
18:48:00	-	RALCO-1	RALCO- vientos	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:48:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES- simv	0	DF	-	FS	-	OT	Falta Línea de 154 kV Cipresses - Itahue				ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OM			N	IFxxxx	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
18:52:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
18:52:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
18:53:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:53:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-			0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruillos	LT 220 KV Lastarria - Cruillos				-	-
18:54:00	-		TRAPEN, DIESEL	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
18:54:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO, BL1+BL2+BL3, COGEN	4	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
18:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A, CHAVIA	30	N	LC	PMT	PCP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:56:00	-	ESPINOS	ESPINOS, BL1, DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM					POTENCIA	-	-
18:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
18:57:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL, DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					CHILQUINTA	-	-
18:57:00	-	CORONEL	CORONEL, DIESEL	15	DN	DLC	PP	-	OM					STS	-	-
18:58:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	15	N	-	PC	-	OM					NEWEN	-	-
19:00:00	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA, DIESEL	30	DN	DLC	PP	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1+TVS_GN_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL A a GNL_B			U2025001829	ENGIE	-	-
19:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
19:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:01:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
19:02:00	-	UIUNA-4	UIUNA-4 DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:02:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB, DIESEL	6	DLF	DLC	PP	PCP	OM				U2022044400 - U2022044405 - U2022044414 - U2022044415	ENORCHILE	-	-
19:02:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR, DIESEL	2	DN	-	PP	-	OM					ENGIE	-	-
19:02:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR, DIESEL	1	DN	-	PP	PCP	OM					ENGIE	-	-
19:02:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR, DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM					ENGIE	-	-
19:02:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2, DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:02:00	-	UIUNA-3	UIUNA-3, DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:02:00	-	UIUNA-4	UIUNA-4, DIESEL	5	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:02:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1, DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:02:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2, DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:02:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO, DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:03:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
19:03:00	-	CHAGUAL	CHAGUAL, DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					PRIME ENERGIA	-	-
19:04:00	-	CHIDE	CHIDE, DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					ELKTRAGEN CHIDE	-	-
19:04:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES- simv	35	RO	-	CIPRESSES- simv	MTP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:04:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES- simv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	CHUYACA	CHUYACA, DIESEL	1	DN	DLC	PP	PCP	OM					STS	-	-
19:05:00	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2, DIESEL	30	DN	DLC	PP	-	OM					LOS GUINDOS	-	-
19:05:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
19:05:00	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2, DIESEL	30	DN	DLC	PP	-	OM					LOS GUINDOS	-	-
19:05:00	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS, DIESEL	60	DN	DLC	PP	-	OM					LOS GUINDOS	-	-
19:05:00	-	ESPINOS	ESPINOS, BL1, DIESEL	100	N	LC	PC	-	OM					POTENCIA	-	-
19:05:00	-		ESPINOS, BL1, DIESEL	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
19:06:00	-	CELCO	CELCO, BL1+BL2, COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
19:06:00	-		CELCO, BL1+BL2, COGEN	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
19:06:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL, DIESEL	3	N	LC	PC	-	OM					CHILQUINTA	-	-
19:07:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	52	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:07:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2, DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:08:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1, DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:08:00	-		ESPERANZA-DS1, DIESEL	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
19:08:00	-	OLIVOS	OLIVOS, BL1, DIESEL	20	N	-	MT	-	OM					POTENCIA	-	-
19:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN- simv	100	N	-	RE	-	OM			A		COLBUN	-	-
19:08:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA, TG1+TV1+FA1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	Con FA				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:09:00	-	CHAGUAL	CHAGUAL, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Abortado Proceso de Partida				PRIME ENERGIA	-	-
19:10:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:10:00	-	CHIDE	CHIDE, DIESEL	1	N	LC	MT	-	OM					ELKTRAGEN CHIDE	-	-
19:10:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO, DIESEL	0	N	LC	MT	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:10:00	-	KELAR	KELAR-TG12, TG1+TG2-TV1, DIESEL	475	RO	LC	PC	-	OM	Sincronizada la componente TV			U2024000780	KELAR	-	-
19:11:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, GN_A, CHAVIA	70	N	LC	PC	PCP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:12:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:13:00	-	UIUNA-1	UIUNA-1, DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM	Sincroniza				ENORCHILE	-	-
19:13:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB, DIESEL	15	N	LC	PC	PCP	OM					ENORCHILE	-	-
19:16:00	-	PLACILLA	PLACILLA, DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					CHILQUINTA	-	-
19:16:00	-	CONCON	CONCON, DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					CHILQUINTA	-	-
19:17:00	-	CHUYACA	CHUYACA, DIESEL	7	N	-	PC	PCP	OM					STS	-	-
19:17:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2, DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:18:00	-	CORONEL	CORONEL, DIESEL	42	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
19:18:00	-	PENON	PENON, DIESEL	80	N	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:18:00	-		PENON, DIESEL	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
19:18:00	-	CONCON	CONCON, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Abortado proceso de Partida				CHILQUINTA	-	-
19:18:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1, DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:18:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2, DIESEL	7	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:18:00	-	UIUNA-3	UIUNA-3, DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Aborta Proceso de Partida				ENORCHILE	-	-
19:18:00	-	UIUNA-4	UIUNA-4, DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Aborta Proceso de Partida				ENORCHILE	-	-
19:18:00	-	UIUNA-1	UIUNA-1, DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Retirada por error de operador				ENORCHILE	-	-
19:18:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2, DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:19:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR, DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	Aborta proceso de Partida				ENGIE	-	-
19:19:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR, DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Aborta Proceso de Partida				ENGIE	-	-
19:20:00	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Abortado Proceso de partida				LOS GUINDOS	-	-
19:20:00	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS, DIESEL	60	DN	DLC	PP	-	OM	Abortado Proceso de partida				LOS GUINDOS	-	-
19:20:00	-	CELCO	CELCO, BL1, COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
19:23:00	-	PLACILLA	PLACILLA, DIESEL	1	N	-	PC	PCP	OM					CHILQUINTA	-	-
19:24:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS, DIESEL	104	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:27:00	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Abortado proceso de partida				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:27:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE, CAR	272	N	-	FS	-	OM	Estable MT				AS- ANDRES	-	-
19:28:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1, DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-

25-03-2025															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:38:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM					POTENCIA	-	-
19:39:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:39:00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
19:41:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM					CHILQUINTA	-	-
19:42:00	-	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	PS 19-38				ENORCHILE	-	-
19:43:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					CHILQUINTA	-	-
19:44:00	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					POTENCIA	-	-
19:44:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:46:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM					ENLASA	-	-
19:46:00	-	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
19:47:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			STS	-	-
19:48:00	-	MAÑTOSBLANCOS-MIMB	MAÑTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENORCHILE	-	-
19:49:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM					ENLASA	-	-
19:49:00	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM					STS	-	-
20:00:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					POTENCIA	-	-
20:07:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
20:07:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
20:07:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OT					ENORCHILE	-	-
20:07:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:07:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:07:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:07:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
20:11:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	316	RD	LC	MT	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
20:15:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	1	DN	-	PP	PCP	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			STS	-	-
20:15:00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
20:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
20:21:00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
20:21:00	-		CHILOE_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruellos				-	-
20:22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:23:00	-	COCHRANE-CO2	COCHRANE-CO2_CAR	275	PO	LC	EP	-	EP				Dx2025029925	AES ANDES	-	-
20:28:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	7	N	-	PC	PCP	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			STS	-	-
20:43:00	-	TER DEGAÑ 2 (U1-U10)	DEGAN-2_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			PRIME ENERGIA	-	-
20:47:00	-		DEGAN-2_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruellos				-	-
20:47:00	-	TER DEGAÑ 2 (U1-U10)	DEGAN-2_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			PRIME ENERGIA	-	-
20:53:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
20:59:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	N	-	PS	PCP	OT	Inicia retiro por restricción de ruido	LT 220 KV Lastarria - Cruellos			STS	-	-
21:00:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DN	DLC	FS	PCP	OT	f/s por restricción de ruido	LT 220 KV Lastarria - Cruellos			STS	-	-
21:04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:14:00	-		CHILOE_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruellos				-	-
21:14:00	-	TER DEGAÑ 2 (U1-U10)	DEGAN-2_DIESEL	0	N	LC	MT	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			PRIME ENERGIA	-	-
21:16:00	-	TER DEGAÑ 2 (U1-U10)	DEGAN-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			PRIME ENERGIA	-	-
21:30:00	-	CAMPICHE	CAMPICHO_CAR	200	LF	-	PC	PCP	OM	Control de emisiones de SO2 debido a plan operacional en la zona Puchuncavi - Quintero - Concón según lt. 2022000558			U2025000558	AES ANDES	-	-
21:31:00	-		TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
21:31:00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos				-	-
21:36:00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
21:45:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A_CMAVIA	70	PO	LC	EP	PCP	EP	PO 2025030645	LT 220 KV Lastarria - Cruellos			ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
22:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	N	LC	CI	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:15:00	-		YUNGAY-3_GN_A	-						Cambio CMG				ENLASA	-	-
22:15:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	475	RD	LC	PC	-	OM				U2024000780	KELAR	-	-
22:15:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:15:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	52	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
22:15:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
22:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
22:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
22:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
22:15:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	control cota		N		ENEL GENERACION	-	-
22:15:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	81	N	LC	PC	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruellos			ENLASA	-	-
22:20:00	-		LOSPINOS_DIESEL	-						Cambio CMG					-	-
22:20:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	104	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
22:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	RE			A		COLBUN	-	-
22:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	RE			A		COLBUN	-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:17:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
23:18:00	-		TENO_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-

INFORME DIARIO

Martes 25 de Marzo del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	227.5	195.0	-14.28 %		PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	50.4	43.1	-14.57 %	PMG
BESS Andes IV	907.5	774.9	-14.60 %	LF	PMG HP MC2	12.5	11.1	-10.91 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	400.8	315.2	-21.37 %	LF	PMG HP MC3	12.0	14.1	+17.25 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	862.7	633.3	-26.59 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	49.2	+2.50 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Nalcas	36.0	39.3	+9.20 %	PMG
BESS Arica	0.0	2.0	GNP		PMG HP Ojos de Agua	161.2	178.8	+10.91 %	PMG
BESS Capricornio	336.0	217.9	-35.15 %		PMG HP Palacios	19.5	13.1	-32.82 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	62.3	-3.45 %	PMG
BESS Coya	450.7	505.3	+12.11 %		PMG HP Pulelfu	69.6	70.7	+1.55 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	67.5	16.3	-75.82 %	LF	PMG HP Punta del Viento	70.7	71.0	+0.55 %	PMG
BESS Don Humberto	120.2	107.0	-10.94 %	RO	PMG HP Renaico	108.8	136.0	+24.96 %	PMG
BESS El Manzano	180.0	114.9	-36.17 %		PMG HP Río Huasco	0.0	40.9	-	PMG
BESS La Cabaña	158.4	121.2	-23.51 %		PMG HP San Clemente	71.1	51.8	-27.14 %	PMG
BESS María Elena	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	49.8	25.6	-48.63 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	74.3	72.1	-2.89 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	552.2	GNP		PMG PFV Antay	74.8	71.5	-4.40 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.26 %		PMG PFV Caracas II	23.2	44.1	+90.53 %	PMG
BESS Salvador	283.2	251.0	-11.38 %		PMG PFV Castilla	14.3	19.2	+33.99 %	PMG
BESS San Andrés	206.5	220.9	+6.97 %		PMG PFV Chercan	37.5	51.8	+38.40 %	PMG
BESS Tamaya	471.5	356.3	-24.44 %		PMG PFV De los Andes	78.2	48.8	-37.58 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	74.1	74.4	+0.36 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	37.4	34.7	-7.36 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	353.4	-7.98 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	21.5	18.9	-11.95 %	PMG
HE Angostura	576.0	576.0	-	RO, MM	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2797.4	3225.3	+15.30 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.6	2.5	-66.93 %	PMG, P
HE Canutillar	2580.0	2563.0	-0.66 %	MM	PMG PFV Lucas Solar	38.1	33.7	-11.59 %	PMG
HE Cipreses	911.7	871.2	-4.44 %		PMG PFV Machicura	47.6	49.7	+4.41 %	PMG
HE Colbún	2910.4	3541.0	+21.67 %		PMG PFV North West	85.8	82.7	-3.61 %	PMG
HE El Toro	4905.0	4644.2	-5.32 %	RO	PMG PFV Palermo	13.5	40.0	+196.88 %	PMG
HE Los Cóndores	3900.0	3821.4	-2.02 %	RO	PMG PFV Pataguilla	44.1	7.0	-84.14 %	PMG
HE Machicura	456.0	456.0	-	RO, LF, MM	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1790.0	2969.0	+65.86 %	RO, MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.8	14.5	-1.49 %	PMG
HE Pehuenche	5287.3	5460.8	+3.28 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.1	-71.43 %	PMG
HE Pilmaiquén	369.0	393.5	+6.64 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.6	0.0	-100.00 %	PMG
HE Ralco	1862.8	2899.2	+55.63 %	RO	PMG PFV Quilmo	71.8	55.6	-22.63 %	PMG
HE Rapel	3343.3	3733.1	+11.66 %	LF, MM	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	573.7	759.4	+32.36 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	60.1	-	PMG
HP Alfalfal	1727.8	1865.2	+7.95 %	RO	PMG PFV SDGx01	8.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	71.6	59.6	-16.84 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	388.8	373.8	-3.86 %	LF
HP Blanco	526.0	320.1	-39.14 %	MM
HP Capullo	86.4	88.2	+2.08 %	
HP Carilafquen	216.0	259.3	+20.04 %	
HP Chacabquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1206.6	1067.5	-11.52 %	
HP Chapiquina	180.0	95.9	-46.73 %	
HP Convento Viejo	52.8	52.3	-0.98 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	124.8	135.3	+8.45 %	
HP Curillinque	1949.5	1422.9	-27.01 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	300.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	199.0	168.6	-15.28 %	
HP Guayacán	190.8	201.1	+5.38 %	
HP Hornitos	639.0	512.7	-19.77 %	
HP Isla	1563.5	1227.6	-21.48 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	401.0	303.3	-24.36 %	
HP La Confluencia	1057.0	732.4	-30.71 %	RO
HP La Higuera	1359.0	887.1	-34.72 %	RO
HP La Mina	668.9	383.6	-42.65 %	
HP Laja I	140.9	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	68.5	56.7	-17.21 %	MM
HP Lircay	336.0	334.0	-0.60 %	
HP Loma Alta	868.6	575.7	-33.72 %	RO
HP Los Hierros	110.0	109.7	-0.24 %	RO, MM
HP Los Hierros II	20.4	15.1	-26.03 %	
HP Los Molles	68.3	71.7	+4.94 %	RO
HP Los Quilos	538.0	505.8	-5.99 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	104.0	70.9	-31.84 %	
HP Mocho	72.0	79.8	+10.76 %	
HP Palmucho	657.2	649.8	-1.13 %	
HP Peuchen	147.0	82.8	-43.69 %	
HP Providencia	24.0	30.5	+27.08 %	
HP Pullinque	250.0	216.7	-13.34 %	
HP Puntilla	361.6	332.6	-8.02 %	RO
HP Queltehues	827.7	902.3	+9.01 %	RO
HP Quilleco	0.0	477.0	GNP	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.5	+9.58 %	
HP Rucatayo	408.0	434.2	+6.41 %	
HP Rucue	0.0	1183.0	GNP	RO, MM
HP Río Colorado	38.4	49.0	+27.60 %	
HP San Andres	454.0	339.2	-25.27 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1164.0	589.4	-49.37 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Teno Solar	35.8	38.7	+8.17 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	41.8	41.1	-1.67 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	65.3	62.9	-3.70 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	4.5	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	39.0	-	PMG, MM
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.1	75.8	-36.88 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	5.2	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.4	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	3.0	-	PMG
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	0.6	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.1	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4507.6	4670.9	+3.62 %	RO
TER Angamos-ANG2	4939.5	4918.6	-0.42 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	172.9	-69.98 %	
TER Arauco MAPA	1080.0	959.3	-11.18 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	3.2	GNP	MM
TER Arica-M1AR	0.0	0.4	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.6	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1382.4	2237.4	+61.85 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	1120.0	2379.6	(*) +112.46 %	RO, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	573.4	647.4	+12.91 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	179.8	+49.83 %	
TER Campiche	1023.3	885.0	-13.52 %	RO
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	800.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	700.0	1486.0	+112.27 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	87.1	116.0	+33.12 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Volcán	231.0	221.4	-4.15 %	RO, DF	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	639.0	18.4	-97.12 %		TER Cholguán	216.0	186.7	-13.58 %	
PE Alena	307.4	270.9	-11.87 %	LF	TER Chuyaca	0.0	9.9	GNP	LF
PE Atacama	906.0	277.8	-69.33 %		TER Cochrane-CCH1	4448.9	4684.5	+5.30 %	RO
PE Aurora	200.4	176.8	-11.77 %		TER Cochrane-CCH2	4496.0	4687.8	+4.27 %	RO
PE Cabo Leones 1	458.7	482.2	+5.14 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Cabo Leones 2	381.4	353.0	-7.46 %		TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 3	482.9	361.9	-25.04 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	1019.3	708.2	-30.53 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	276.6	168.0	-39.25 %	LF	TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	2.7	0.0	-100.00 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	67.2	0.0	-100.00 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	410.7	GNP	
PE Cardonal	46.3	73.7	+59.40 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	721.9	945.0	+30.91 %		TER Coronel Diésel	0.0	106.8	GNP	LF
PE Cuel	124.1	79.0	-36.38 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	74.7	31.5	-57.90 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	37.1	50.6	+36.25 %		TER Degañ	5.3	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	2225.3	1521.4	-31.63 %	P	TER Degañ 2	0.0	7.7	GNP	
PE Horizonte Sur	1300.8	795.2	-38.87 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1702.5	1623.3	-4.65 %		TER El Peñón	2.6	188.0	+7129.23 %	
PE La Cabaña	279.3	390.7	+39.87 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	113.6	99.4	-12.46 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	149.2	75.3	-49.55 %		TER Energía Pacífico	374.4	304.0	-18.80 %	LF
PE Lebu	24.5	0.5	-97.92 %		TER Escuadrón	19.2	25.2	+31.21 %	LF
PE Llanos del Viento	743.0	1299.4	+74.89 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.9	GNP	
PE Lomas de Duqueco	215.6	184.3	-14.51 %		TER Esperanza-DS2	0.0	2.5	GNP	
PE Los Buenos Aires	113.0	100.5	-11.06 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	111.1	103.3	-7.01 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Los Cururos	28.9	113.2	+291.32 %		TER Guacolda 2	2292.0	2258.5	-1.46 %	RO, LF
PE Los Olmos	441.2	286.2	-35.14 %		TER Guacolda 3	2754.5	2691.8	-2.28 %	RO
PE Malleco Norte	327.7	334.9	+2.19 %		TER Guacolda 4	2754.7	2677.7	-2.80 %	RO
PE Malleco Sur	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2722.0	2641.4	-2.96 %	RO
PE Manantiales	125.2	59.1	-52.78 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	245.0	183.1	-25.26 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	60.0	70.9	+18.22 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	112.6	92.7	-17.71 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	337.8	91.0	-73.07 %		TER IEM	3692.8	3460.4	-6.29 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	1722.9	2347.4	+36.25 %	
PE Punta Palmeras	59.1	67.5	+14.18 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	69.7	154.1	+121.03 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	83.5	92.7	+10.94 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	250.6	251.2	+0.22 %		TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	394.5	553.1	+40.20 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Gabriel	595.0	473.8	-20.38 %		TER Lautaro II	527.2	468.2	-11.20 %	RO
PE San Juan	712.3	624.2	-12.37 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	285.9	341.8	+19.55 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	275.6	-48.57 %	
PE San Pedro	38.5	110.0	+185.71 %		TER Los Espinos	0.0	219.9	GNP	
PE San Pedro 2	112.9	137.8	+22.07 %		TER Los Guindos TG1	0.0	31.5	GNP	
PE Sarco	539.4	732.4	+35.77 %		TER Los Guindos TG2	0.0	196.4	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sierra Gorda Este	970.7	930.7	-4.12 %		TER Los Pinos	0.0	624.0	GNP	
PE Talinay Oriente	157.0	173.5	+10.53 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	108.2	79.0	-26.99 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	1110.8	939.1	-15.46 %		TER Los Vientos Gas Arg	1388.2	552.0	-60.24 %	
PE Tchamma	1222.0	1372.3	+12.29 %		TER Maitencillo	0.0	7.3	GNP	
PE Tolpan Sur	304.5	295.6	-2.90 %		TER Mantos Blancos	0.0	23.8	GNP	DF
PE Totoral	21.8	37.5	+71.65 %	RO	TER Masisa	264.0	172.4	-34.69 %	
PE Ucuquer 2	17.4	11.3	-34.89 %		TER Mejillones-CTA	3266.3	3141.8	-3.81 %	
PE Valle de los Vientos	406.7	478.4	+17.64 %		TER Mejillones-CTH	3256.3	3131.6	-3.83 %	
PFV Almeyda	143.3	239.4	+67.07 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	149.6	157.9	+5.57 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	334.3	604.3	+80.74 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	412.6	670.3	+62.47 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	3552.1	3379.9	-4.85 %	RO
PFV Andes Solar IV	504.6	954.9	+89.26 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	659.0	804.2	+22.02 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	425.3	487.8	+14.71 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1172.7	888.3	-24.25 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	570.0	795.0	+39.47 %	LF
PFV CEME 1	2213.9	1307.0	-40.96 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2311.6	2946.7	+27.48 %	DF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	384.1	293.2	-23.66 %		TER Nehuenco I Gas Arg	5533.2	7236.0	(*) +30.77 %	
PFV Carrera Pinto	531.7	566.8	+6.60 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	506.8	750.0	+48.00 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	259.6	219.6	-15.41 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7680.7	8164.0	+6.29 %	
PFV Conejo	726.0	762.2	+4.99 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	921.1	1104.1	+19.87 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	92.6	131.5	+42.08 %	
PFV Diego de Almagro	156.8	164.7	+5.04 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1285.1	1569.4	+22.13 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1148.3	990.3	-13.75 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	448.1	431.0	-3.82 %		TER Nueva Aldea	1224.0	761.0	-37.82 %	
PFV Doña Antonia	581.3	37.9	-93.49 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	171.3	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	13.9	10.7	-22.95 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	504.8	493.4	-2.26 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	856.4	773.4	-9.69 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1330.0	1290.5	-2.97 %		TER Nueva Renca Gas Arg	8162.2	7816.0	-4.24 %	
PFV Elena	588.9	497.5	-15.53 %		TER Nueva Ventanas	5648.0	6029.0	+6.75 %	
PFV Finis Terrae	1951.6	1901.9	-2.55 %		TER Olivos	0.0	3.6	GNP	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	560.8	+37.45 %	
PFV Granja Solar	893.2	843.6	-5.55 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	765.4	691.4	-9.67 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	569.7	206.3	-63.80 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	299.1	291.5	-2.54 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	491.6	495.0	+0.69 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	1408.8	1358.0	-3.60 %	
PFV La Cruz Solar	434.2	396.4	-8.71 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	133.9	92.9	-30.65 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	597.9	561.0	-6.17 %		TER Quintero 1B Gas Arg	678.5	771.0	+13.63 %	LF, MM
PFV La Silla	12.1	13.2	+9.15 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	361.2	399.4	+10.59 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	69.5	106.1	+52.76 %	
PFV Las Salinas	1780.7	1509.7	-15.22 %	
PFV Leyda	630.0	375.5	-40.39 %	P
PFV Llano de Llampos	593.0	713.2	+20.26 %	
PFV Los Loros	342.1	173.3	-49.35 %	
PFV Luz del Norte	852.6	789.6	-7.40 %	
PFV Margarida	617.1	1260.0	+104.18 %	
PFV María Elena	475.2	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Meseta de los Andes	724.8	928.8	+28.15 %	
PFV Nuevo Quillagua	857.3	649.3	-24.27 %	
PFV Pampa Camarones	33.9	46.0	+35.79 %	
PFV Pampa Solar Norte	430.0	479.4	+11.48 %	
PFV Pampa Tigre	45.1	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	53.2	58.5	+9.85 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	82.1	107.7	+31.14 %	
PFV Quilapilun	687.3	524.2	-23.73 %	
PFV Rio Escondido	974.8	956.0	-1.92 %	LF
PFV Salvador	114.8	69.3	-39.58 %	LF
PFV San Andres	115.7	28.2	-75.65 %	LF
PFV San Pedro	915.8	735.9	-19.64 %	
PFV Santa Isabel	1358.1	1081.4	-20.38 %	LF
PFV Santiago	546.1	538.3	-1.42 %	
PFV Sol de Lila	303.8	162.8	-46.43 %	LF
PFV Sol de los Andes	593.7	642.2	+8.17 %	
PFV Sol del Desierto	1880.1	1232.1	-34.47 %	
PFV Taira	1671.0	1066.6	-36.17 %	
PFV Tamango	270.8	167.8	-38.02 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1174.2	837.9	-28.64 %	P
PFV Tamaya Solar	505.8	514.8	+1.78 %	
PFV Uribe Solar	477.3	217.2	-54.50 %	DF
PFV Usya	61.1	196.5	+221.68 %	LF
PFV Valle Escondido	917.9	664.5	-27.61 %	LF
PFV Valle del Sol	1209.9	1190.7	-1.59 %	
PFV Willka	626.5	678.8	+8.35 %	
PMG Cauquenes	76.4	67.8	-11.26 %	PMG
PMG HP Aillin	1.0	3.1	+221.56 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.2	28.8	+1.96 %	PMG, RO
PMG HP Callao	5.6	4.7	-16.08 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	120.0	-	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	143.0	232.0	+62.24 %	PMG
PMG HP Cipresillos	100.3	71.0	-29.21 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	70.3	-0.44 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	71.1	0.0	-100.00 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.08 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	54.2	-1.81 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	8327.7	7502.8	-9.91 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	129.6	-64.02 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
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	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	119.2	GNP	
TER Teno Gas GLP	26.4	226.0	+756.14 %	
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	112.8	285.5	+153.17 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	222.8	1062.3	+376.72 %	
TER Trincao	207.8	200.6	-3.46 %	
TER Ujina Diésel	0.0	5.3	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	806.6	770.0	-4.54 %	
TER Viñales	528.0	652.7	+23.62 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	9.3	GNP	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	11.6	GNP	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	306.5	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	12.0	GNP	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	304.0	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	225215.1	227153.4	+0.86 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	7.8	18.8	+143.04 %
PMGD HP Allipén	44.7	55.3	+23.76 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.6	-1.25 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	99.8	94.5	-5.39 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	8.5	16.0	+87.86 %
PMGD HP Caliboro	20.8	20.2	-2.61 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	50.2	46.9	-6.54 %
PMGD HP Collil	27.7	7.9	-71.47 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	12.0	5.7	-52.32 %
PMGD HP Cumpeo	37.4	20.2	-45.96 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	30.0	22.5	-25.02 %
PMGD HP Dongo	25.1	7.9	-68.69 %
PMGD HP Donguil	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.7	1.3	+84.08 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	12.5	-
PMGD HP El Atajo	16.3	19.3	+18.30 %
PMGD HP El Brinco	2.1	2.9	+34.07 %
PMGD HP El Canelo	32.0	37.4	+17.06 %
PMGD HP El Colorado	4.9	4.2	-13.67 %
PMGD HP El Diuto	45.4	47.4	+4.32 %
PMGD HP El Galpón	9.4	8.8	-5.82 %
PMGD HP El Llano	10.4	7.8	-25.59 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-98.19 %
PMGD HP El Portal	13.2	15.0	+13.60 %
PMGD HP El Toro N°2	23.9	22.3	-6.75 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.8	24.6	+8.14 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	24.6	15.7	-36.33 %
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.3	-8.81 %
PMGD HP La Compañía II	28.8	32.3	+11.92 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.6	11.6	+34.21 %
PMGD HP Las Flores	12.6	12.4	-1.53 %
PMGD HP Las Vertientes	37.0	37.8	+2.31 %
PMGD HP Los Bajos	126.0	125.7	-0.29 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	11.7	10.9	-6.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	20.7	26.8	+29.88 %
PMGD PFV Lo Miranda	24.8	19.6	-21.01 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.5	10.0	+53.52 %
PMGD PFV Lockma	86.5	85.8	-0.87 %
PMGD PFV Loica	19.5	14.5	-25.86 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.5	20.5	-4.85 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.1	11.9	-9.26 %
PMGD PFV Loncura	19.7	64.8	+228.83 %
PMGD PFV Loreto	8.7	10.3	+18.48 %
PMGD PFV Los Banos	50.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	36.0	36.4	+1.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	19.2	18.7	-2.71 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	19.7	+58.29 %
PMGD PFV Los Lagos	3.1	9.2	+197.10 %
PMGD PFV Los Libertadores	35.2	24.9	-29.15 %
PMGD PFV Los Lirios	41.0	35.7	-12.92 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.1	16.9	+314.99 %
PMGD PFV Los Molinos	68.2	57.0	-16.44 %
PMGD PFV Los Morros I	7.9	9.1	+14.99 %
PMGD PFV Los Nogales	15.0	25.6	+70.33 %
PMGD PFV Los Paltos	16.8	17.1	+1.49 %
PMGD PFV Los Patos	21.1	16.9	-19.76 %
PMGD PFV Los Perales	4.2	16.0	+284.62 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.6	8.0	-24.34 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.3	15.9	-25.18 %
PMGD PFV Los Tilos	16.2	23.1	+43.19 %
PMGD PFV Los Tordos	43.6	31.5	-27.85 %
PMGD PFV Luce Solar	15.1	12.6	-16.62 %
PMGD PFV Luders	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	14.8	18.2	+22.70 %
PMGD PFV Luna	15.0	7.2	-52.27 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.1	17.6	-7.64 %
PMGD PFV Macao	46.7	63.0	+34.81 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	8.4	-0.24 %
PMGD PFV Maikono	3.5	13.0	+271.71 %
PMGD PFV Maimalicán	41.9	82.8	+97.59 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.1	15.0	+264.72 %
PMGD PFV Malaquita II	85.0	80.0	-5.96 %
PMGD PFV Malinke	7.2	10.1	+39.72 %
PMGD PFV Malloco	11.5	15.5	+34.64 %
PMGD PFV Malvilla	5.2	14.3	+174.76 %
PMGD PFV Manao	16.0	19.3	+20.74 %
PMGD PFV Mandinga	20.0	26.2	+30.68 %
PMGD PFV Marambio	9.2	12.8	+40.11 %
PMGD PFV Marañon	66.5	67.2	+1.17 %
PMGD PFV Marchigue II	64.0	41.6	-35.01 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.8	8.8	+83.12 %
PMGD PFV Margarita X	7.1	27.8	+290.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	26.5	23.0	-13.25 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	2.0	1.6	-18.03 %
PMGD HP Maisán	1.4	1.9	+38.23 %
PMGD HP Mallarauco	78.6	58.0	-26.15 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	39.9	38.7	-3.01 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	0.7	-43.88 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-83.06 %
PMGD HP Munilque	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	5.5	6.8	+25.05 %
PMGD HP Palmar	24.0	29.9	+24.75 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.8	3.5	-8.00 %
PMGD HP Pichilonco	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.5	10.4	-0.93 %
PMGD HP Purísima	2.2	2.4	+7.98 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	4.2	3.9	-8.24 %
PMGD HP Roblería	46.3	52.1	+12.61 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	4.5	-
PMGD HP Santa Elena	2.2	3.7	+68.05 %
PMGD HP Santa Isabel	8.5	5.8	-31.98 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	10.3	-
PMGD HP Sauce Andes	11.6	11.5	-0.71 %
PMGD HP Trailelfú	1.3	2.9	+117.25 %
PMGD HP Tranca del Toro	4.6	5.9	+30.57 %
PMGD HP Tranquil	7.4	6.0	-18.71 %
PMGD HP Truful Truful	14.6	8.4	-42.35 %
PMGD PE El Arbol	34.8	20.1	-42.26 %
PMGD PE El Nogal	31.9	20.6	-35.33 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	18.9	97.3	+416.07 %
PMGD PE Lebu III	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	72.3	41.4	-42.71 %
PMGD PFV Albatros	10.9	7.6	-29.77 %
PMGD PFV Albor Solar	44.9	41.1	-8.42 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.4	24.2	-47.85 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.3	25.6	+78.81 %
PMGD PFV Aldebaran	2.9	18.5	+538.75 %
PMGD PFV Alhué	18.1	30.8	+70.39 %
PMGD PFV Alianza	37.0	40.2	+8.73 %
PMGD PFV Alicahue	25.4	19.7	-22.32 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.0	0.1	-99.06 %
PMGD PFV Alto Solar	16.8	9.8	-41.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	27.8	26.1	-5.98 %
PMGD PFV María Dolores	78.1	70.2	-10.10 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	12.0	+2.13 %
PMGD PFV Meco Chillan	50.0	42.0	-15.99 %
PMGD PFV Meli	63.2	31.9	-49.60 %
PMGD PFV Membrillo	10.5	11.7	+11.14 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.0	17.5	+46.21 %
PMGD PFV Milán A	11.5	11.6	+1.39 %
PMGD PFV Mitchi	88.8	79.7	-10.16 %
PMGD PFV Montt	18.7	18.0	-3.80 %
PMGD PFV Mostazal	54.5	41.1	-24.55 %
PMGD PFV Moya	70.4	62.2	-11.62 %
PMGD PFV Mutupín	57.5	42.9	-25.36 %
PMGD PFV Nahuén	65.2	43.5	-33.30 %
PMGD PFV Nan	16.1	25.1	+56.31 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.3	12.6	-17.67 %
PMGD PFV Newentun	12.8	13.4	+4.21 %
PMGD PFV Nihue	4.1	5.3	+31.36 %
PMGD PFV Norte Chico	15.0	5.1	-66.20 %
PMGD PFV Ocoa	23.5	15.4	-34.47 %
PMGD PFV Olivia	19.2	16.2	-15.33 %
PMGD PFV Olivier	16.2	13.6	-15.73 %
PMGD PFV Olivillo	16.3	50.6	+211.08 %
PMGD PFV Orion	19.7	15.3	-21.97 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.4	16.6	+46.15 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	63.1	52.8	-16.32 %
PMGD PFV PAS1	72.3	82.7	+14.37 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.4	56.5	-3.34 %
PMGD PFV PSF Horizonte	35.0	31.7	-9.45 %
PMGD PFV PVP La Rosa	9.2	15.1	+63.55 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.3	14.7	-23.73 %
PMGD PFV Pachira	67.4	55.4	-17.79 %
PMGD PFV Paillihue	74.5	65.3	-12.27 %
PMGD PFV Paine	80.3	84.7	+5.47 %
PMGD PFV Palto Sunlight	17.8	55.4	+211.05 %
PMGD PFV Pama	14.3	14.2	-0.70 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.9	20.1	-30.46 %
PMGD PFV Panquehue II	29.8	37.4	+25.51 %
PMGD PFV Paraguay	41.6	37.2	-10.70 %
PMGD PFV Paranal	17.6	17.9	+1.40 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.3	4.6	-76.14 %
PMGD PFV Parque Curicura	22.1	25.4	+15.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	69.7	68.6	-1.61 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.2	1.3	+9.84 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.8	40.3	+35.43 %
PMGD PFV Parque La Colonia	55.0	45.2	-17.73 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.0	63.3	+353.72 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.2	27.3	-3.12 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	68.2	49.8	-27.07 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.2	18.6	+82.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.8	11.4	+16.63 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.2	22.2	-30.97 %
PMGD PFV Amparo del Sol	17.1	13.3	-22.34 %
PMGD PFV Anakena	55.3	73.6	+33.07 %
PMGD PFV Añcahual	50.5	75.0	+48.57 %
PMGD PFV Antonia	6.7	4.8	-28.38 %
PMGD PFV Argomedo	23.4	32.9	+40.35 %
PMGD PFV Arica	41.8	82.4	+97.25 %
PMGD PFV Ariztía	3.1	13.3	+330.74 %
PMGD PFV Armazones	44.1	42.9	-2.73 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.9	10.5	-24.68 %
PMGD PFV Astillas	66.4	59.4	-10.56 %
PMGD PFV Avel Solar	76.8	67.6	-11.93 %
PMGD PFV Avellano	49.0	36.9	-24.68 %
PMGD PFV Aviles	11.2	25.6	+128.42 %
PMGD PFV Axel Solar	10.5	13.5	+28.16 %
PMGD PFV Ayla	78.4	43.2	-44.84 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.7	14.8	-11.05 %
PMGD PFV Barcelona	45.8	0.1	-99.71 %
PMGD PFV Belenos Til Til	70.3	55.6	-20.87 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	19.7	14.4	-27.13 %
PMGD PFV Belén	46.3	46.5	+0.29 %
PMGD PFV Berrueco	69.6	53.4	-23.26 %
PMGD PFV Blu	23.2	24.4	+5.00 %
PMGD PFV Buenas Yervas	48.7	40.4	-17.00 %
PMGD PFV Bulnes	42.4	54.0	+27.20 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.3	15.7	+2.42 %
PMGD PFV Bér gamo	11.2	11.2	+0.72 %
PMGD PFV CE Caldera	50.0	32.0	-36.01 %
PMGD PFV CUARZO	-	13.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	45.0	67.0	+48.94 %
PMGD PFV Cabilsol	19.2	19.0	-0.94 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-9.86 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	54.2	+18.70 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.1	68.8	-17.20 %
PMGD PFV Caimi	0.3	0.1	-61.76 %
PMGD PFV Calama	89.5	85.7	-4.30 %
PMGD PFV Calle Larga	17.7	17.9	+0.96 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.0	10.9	-
PMGD PFV Canelillo	11.8	17.8	+50.51 %
PMGD PFV Canesa	18.9	20.6	+9.15 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantera	2.9	2.7	-7.17 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	5.3	+18.47 %
PMGD PFV Caracoles	21.9	17.0	-22.23 %
PMGD PFV Caranca	14.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	42.3	26.2	-37.98 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	49.2	40.1	-18.54 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	32.6	41.3	+26.41 %
PMGD PFV Pastrán	53.2	72.6	+36.45 %
PMGD PFV Patagua	30.2	39.0	+29.17 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	48.8	65.8	+34.77 %
PMGD PFV Pedreros	18.0	17.4	-3.33 %
PMGD PFV Pegasus	20.8	15.5	-25.86 %
PMGD PFV Pellin	69.8	58.1	-16.75 %
PMGD PFV Pelumpen	8.2	15.4	+89.22 %
PMGD PFV Penaflor	52.8	64.9	+22.93 %
PMGD PFV Pencahue	41.3	31.8	-23.03 %
PMGD PFV Pencahue Este	20.3	14.4	-29.15 %
PMGD PFV Pepa	62.6	42.0	-32.84 %
PMGD PFV Pequen	19.5	10.2	-47.80 %
PMGD PFV Peraillo	20.4	13.2	-35.15 %
PMGD PFV Perséf one	3.3	1.0	-68.85 %
PMGD PFV Pesaro	5.1	15.2	+195.91 %
PMGD PFV Pica	1.1	0.2	-84.42 %
PMGD PFV Pichon	14.6	13.0	-11.35 %
PMGD PFV Picunche	67.9	43.6	-35.84 %
PMGD PFV Piduco	24.0	17.3	-28.04 %
PMGD PFV Pilpilen	15.4	14.7	-4.35 %
PMGD PFV Piquero	16.9	70.2	+316.06 %
PMGD PFV Pirque	13.6	14.3	+4.85 %
PMGD PFV Pitotoy	11.8	10.0	-14.55 %
PMGD PFV Pitra	4.2	17.9	+327.14 %
PMGD PFV Placilla	29.4	24.4	-17.06 %
PMGD PFV Playerito	21.9	11.2	-48.65 %
PMGD PFV Playero	21.9	11.4	-48.02 %
PMGD PFV Playeron	21.6	11.3	-47.55 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	53.9	65.3	+21.18 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.8	19.9	+11.62 %
PMGD PFV Población	14.6	9.5	-35.27 %
PMGD PFV Pocillas	16.6	13.3	-19.58 %
PMGD PFV Pomuyeto	20.0	16.1	-19.45 %
PMGD PFV Portezuelo	21.3	11.5	-46.15 %
PMGD PFV Pretty Field	7.8	13.7	+75.96 %
PMGD PFV Puangue	19.9	22.5	+13.19 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.8	11.0	+2.04 %
PMGD PFV Pueblo Seco	67.8	64.0	-5.68 %
PMGD PFV Puelche	18.8	18.8	-0.11 %
PMGD PFV Puente Solar	15.3	14.5	-5.42 %
PMGD PFV Pullalli	18.7	18.0	-3.69 %
PMGD PFV Punta Baja	13.4	10.9	-18.58 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	46.9	49.3	+5.06 %
PMGD PFV Queltehue	11.5	9.4	-18.80 %
PMGD PFV Quemados	55.0	32.4	-41.08 %
PMGD PFV Quetena	80.0	81.8	+2.24 %
PMGD PFV Quillay	5.5	13.4	+142.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quilmo Solar	43.8	43.3	-1.08 %
PMGD PFV Casuto	16.4	13.1	-20.00 %	PMGD PFV Quinantu	52.8	25.2	-52.22 %
PMGD PFV Catemu	11.8	13.2	+12.12 %	PMGD PFV Quinta	18.6	19.0	+2.21 %
PMGD PFV Cato Solar	21.6	20.5	-4.89 %	PMGD PFV Quinta Cabrero	65.2	63.0	-3.43 %
PMGD PFV Catán	3.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RDCL SAN	17.6	54.0	+206.13 %
PMGD PFV Cauquenes	21.4	13.0	-39.41 %	PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cañones Sunlight	28.4	57.6	+102.71 %	PMGD PFV RLA	14.5	12.4	-14.21 %
PMGD PFV Cefalu Solar	4.5	5.2	+16.29 %	PMGD PFV Ranguil	17.1	0.1	-99.53 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.7	35.5	-45.07 %	PMGD PFV Ratulemus	21.7	12.9	-40.66 %
PMGD PFV Cetus	8.4	13.3	+59.45 %	PMGD PFV Rauquen	27.0	21.6	-19.96 %
PMGD PFV Chacabuco	71.1	57.2	-19.52 %	PMGD PFV Rcu	22.5	23.0	+2.32 %
PMGD PFV Chacaico	36.3	33.9	-6.48 %	PMGD PFV Recoleta	36.9	40.9	+10.98 %
PMGD PFV Chalinga	13.9	18.3	+31.35 %	PMGD PFV Rengo	32.4	24.1	-25.63 %
PMGD PFV Champa	15.3	41.5	+171.31 %	PMGD PFV Rexner	19.3	19.0	-1.55 %
PMGD PFV Chancon	13.0	7.8	-40.00 %	PMGD PFV Rimini	17.8	53.8	+203.32 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.3	22.6	-2.90 %	PMGD PFV Rinconada	36.7	23.6	-35.83 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.2	55.7	-11.90 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	28.6	56.0	+95.87 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	48.2	-19.60 %	PMGD PFV Rinconada Norte	21.0	21.6	+3.01 %
PMGD PFV Chilener	14.8	11.6	-21.58 %	PMGD PFV Rodeo	10.0	13.3	+32.80 %
PMGD PFV Chillán Huambali	11.8	9.8	-17.10 %	PMGD PFV Roma	11.8	10.4	-11.77 %
PMGD PFV Chimbarongo	14.0	10.8	-22.71 %	PMGD PFV Romeria	37.6	36.5	-3.06 %
PMGD PFV Chinchorro	37.7	36.1	-4.22 %	PMGD PFV Rosario	5.9	9.2	+56.18 %
PMGD PFV Cholguan	18.6	18.1	-2.89 %	PMGD PFV Rovián	30.8	27.8	-9.64 %
PMGD PFV Chuchiñi	15.4	18.1	+17.19 %	PMGD PFV Rucapaine	60.7	48.4	-20.30 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Río Peuco	18.0	17.8	-1.00 %
PMGD PFV Cipres	40.3	24.7	-38.84 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	0.9	-68.99 %
PMGD PFV Citrino	14.5	2.9	-80.14 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	14.0	14.6	+4.28 %
PMGD PFV Ckilir	87.0	88.4	+1.60 %	PMGD PFV SDSI	22.3	19.5	-12.54 %
PMGD PFV Clementina	32.0	28.3	-11.51 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	10.3	-
PMGD PFV Cocharcas	19.6	13.5	-31.22 %	PMGD PFV SGT Catapilco	14.1	51.5	+265.96 %
PMGD PFV Cocinillas	12.5	17.1	+37.43 %	PMGD PFV SGT Tucapel	57.7	46.4	-19.57 %
PMGD PFV Coinco	10.2	10.0	-1.87 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	18.7	18.4	-1.23 %
PMGD PFV Colchagua	4.4	11.0	+149.43 %	PMGD PFV SP Malloa	12.0	8.9	-25.94 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Villa Alemana	5.4	14.3	+165.36 %
PMGD PFV Colina	71.4	56.3	-21.23 %	PMGD PFV Salerno Solar	4.3	13.3	+207.64 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	9.8	10.1	+3.27 %	PMGD PFV Samo Bajo	10.8	9.2	-14.74 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.4	11.9	+62.18 %	PMGD PFV San Alberto	25.7	18.0	-29.72 %
PMGD PFV Condor Pelvin	21.3	14.1	-33.88 %	PMGD PFV San Antonio	29.5	16.9	-42.71 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.7	18.8	+143.82 %	PMGD PFV San Camilo	20.1	7.3	-63.95 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.2	5.7	-43.59 %	PMGD PFV San Carlos	12.9	14.8	+15.01 %
PMGD PFV Corso	20.8	25.3	+21.98 %	PMGD PFV San Eduardo	1.9	0.5	-71.35 %
PMGD PFV Cortijo	56.0	50.4	-9.87 %	PMGD PFV San Emilio I	14.1	12.8	-8.97 %
PMGD PFV Covadonga	76.0	78.1	+2.82 %	PMGD PFV San Eugenio	72.5	65.5	-9.70 %
PMGD PFV Coyunche	22.9	20.1	-12.27 %	PMGD PFV San Francisco	22.8	17.3	-24.04 %
PMGD PFV Crucero	19.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Isidro	12.1	9.3	-22.98 %
PMGD PFV Cruz	17.6	18.4	+4.72 %	PMGD PFV San José II	26.2	17.6	-32.89 %
PMGD PFV Curacavi	18.9	15.6	-17.58 %	PMGD PFV San Pedro	18.5	13.3	-27.89 %
PMGD PFV Curaco	57.0	57.9	+1.65 %	PMGD PFV San Rafael	21.8	10.8	-50.51 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.1	19.0	+18.01 %	PMGD PFV San Ramiro	65.3	40.5	-38.06 %
PMGD PFV Dadinco	25.4	3.1	-87.74 %	PMGD PFV San Vicente TT	8.2	11.0	+34.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	45.3	41.3	-8.85 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	72.3	+2.44 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.6	9.5	+25.20 %
PMGD PFV Don Enrique	53.7	75.0	+39.69 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.6	13.6	-26.64 %
PMGD PFV Don Jorge	6.5	14.5	+123.34 %
PMGD PFV Don Mariano	18.6	11.0	-40.80 %
PMGD PFV Don Martín	20.2	18.8	-7.02 %
PMGD PFV Don Matías	19.4	11.7	-39.81 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.5	28.2	-24.79 %
PMGD PFV Don Simón	46.5	48.5	+4.35 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.8	14.2	-15.33 %
PMGD PFV Doña Regina	21.6	17.7	-17.99 %
PMGD PFV Doñihue	32.1	32.2	+0.44 %
PMGD PFV Duqueco Solar	74.9	69.6	-7.08 %
PMGD PFV EA SF Graneros	20.9	10.4	-50.41 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.6	14.1	+64.99 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.1	14.4	-20.49 %
PMGD PFV Eclipse	66.3	32.9	-50.38 %
PMGD PFV El Boco	21.5	41.2	+91.58 %
PMGD PFV El Caiquén	77.6	59.7	-23.02 %
PMGD PFV El Cardenal	9.1	9.0	-0.99 %
PMGD PFV El Carpintero	22.6	30.8	+36.15 %
PMGD PFV El Castaño	69.6	55.6	-20.08 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.6	8.3	-14.06 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.6	7.4	-23.33 %
PMGD PFV El Chercan	75.0	53.2	-29.12 %
PMGD PFV El Chincol	20.1	19.5	-3.05 %
PMGD PFV El Chucao	20.0	14.1	-29.61 %
PMGD PFV El Cuervo	5.4	8.2	+51.66 %
PMGD PFV El Cóndor	4.0	3.6	-10.97 %
PMGD PFV El Divisadero	19.7	21.7	+10.04 %
PMGD PFV El Estero	2.5	7.2	+189.11 %
PMGD PFV El Flamenco	62.0	44.3	-28.49 %
PMGD PFV El Gaviotín	13.1	12.9	-1.38 %
PMGD PFV El Huaso	11.3	13.5	+19.79 %
PMGD PFV El Ingenio	14.8	64.1	+334.64 %
PMGD PFV El Interlocutor	11.2	10.5	-6.07 %
PMGD PFV El Laurel	30.0	29.1	-3.00 %
PMGD PFV El Litre	65.0	53.9	-17.06 %
PMGD PFV El Loro Choroy	66.8	61.9	-7.38 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	30.6	-13.72 %
PMGD PFV El Monte	12.6	0.2	-98.81 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	16.2	+7.87 %
PMGD PFV El Picurio	17.3	11.0	-36.36 %
PMGD PFV El Pilpen	19.5	15.8	-18.92 %
PMGD PFV El Pitio	19.6	17.3	-11.79 %
PMGD PFV El Piuquen	17.5	15.0	-14.42 %
PMGD PFV El Queltehue	19.5	15.9	-18.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	15.7	11.2	-28.60 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.1	1.4	-64.95 %
PMGD PFV Santa Blanca	11.2	13.7	+22.08 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.5	10.1	-12.07 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.6	11.8	+1.81 %
PMGD PFV Santa Clara	6.2	9.9	+59.74 %
PMGD PFV Santa Cruz	15.0	21.7	+45.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	41.7	39.7	-4.82 %
PMGD PFV Santa Emilia	35.5	18.7	-47.52 %
PMGD PFV Santa Ester	22.5	14.5	-35.69 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.5	35.7	-9.64 %
PMGD PFV Santa Inés	20.1	16.6	-17.73 %
PMGD PFV Santa Julia	19.2	23.1	+20.36 %
PMGD PFV Santa Laura	11.3	14.0	+24.25 %
PMGD PFV Santa Lucía	42.1	56.2	+33.65 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.2	14.3	-32.77 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.8	12.6	+116.32 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.0	67.7	+4.03 %
PMGD PFV Santa Rita	22.2	15.5	-30.09 %
PMGD PFV Santa Teresita	72.6	60.0	-17.38 %
PMGD PFV Santuario	22.7	17.1	-24.67 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.0	27.4	+95.01 %
PMGD PFV Siete Colores	28.6	38.8	+35.45 %
PMGD PFV Sirimavo	12.9	14.6	+13.05 %
PMGD PFV Sofia	17.7	17.3	-2.17 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	50.7	48.9	-3.47 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.6	13.6	-22.72 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.1	17.2	-9.68 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.6	20.6	+137.93 %
PMGD PFV Solaris	-	3.4	-
PMGD PFV Soy Solar	10.5	9.9	-5.26 %
PMGD PFV Sunhunter	48.3	71.8	+48.61 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	21.6	75.0	+247.16 %
PMGD PFV Talagante	30.9	33.2	+7.34 %
PMGD PFV Talca	27.2	27.0	-0.59 %
PMGD PFV Talhuén	23.6	18.7	-20.64 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.4	+4.85 %
PMGD PFV Tamarama	39.8	37.7	-5.30 %
PMGD PFV Tamarugo	23.7	22.6	-4.56 %
PMGD PFV Tambo Real	18.9	9.7	-48.41 %
PMGD PFV Taranto	14.7	50.7	+243.83 %
PMGD PFV Taruca	39.2	36.6	-6.68 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	12.5	12.8	+2.18 %
PMGD PFV Tierra	32.5	40.2	+23.66 %
PMGD PFV Tijeral	12.5	15.7	+25.58 %
PMGD PFV Til Til	14.9	14.6	-2.04 %
PMGD PFV Topacio	21.5	20.8	-3.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	25.5	16.9	-33.92 %
PMGD PFV El Queule	34.5	20.7	-40.14 %
PMGD PFV El Rayador	23.3	39.9	+71.43 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.1	11.3	-51.21 %
PMGD PFV El Resplandor	20.4	16.7	-18.09 %
PMGD PFV El Roble	53.1	41.9	-21.04 %
PMGD PFV El Romeral	32.3	34.8	+7.69 %
PMGD PFV El Salitral	27.8	26.9	-3.13 %
PMGD PFV El Sauce	19.0	12.7	-33.16 %
PMGD PFV El Sharon	7.6	22.4	+193.06 %
PMGD PFV El Tiuque	7.6	6.4	-15.61 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	63.8	+34.26 %
PMGD PFV El Trile	76.9	58.3	-24.12 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Turpial	15.4	12.7	-17.72 %
PMGD PFV El Zorzal	20.7	14.4	-30.36 %
PMGD PFV El Ñandú	19.2	19.1	-0.82 %
PMGD PFV Enami Solar	30.7	37.6	+22.61 %
PMGD PFV Encino	12.2	10.6	-12.94 %
PMGD PFV Encon	51.3	53.6	+4.54 %
PMGD PFV Erinome	19.2	14.1	-26.41 %
PMGD PFV Escorial del Verano	16.3	20.6	+26.81 %
PMGD PFV Esfena	33.7	41.8	+23.98 %
PMGD PFV Esperanza	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	18.3	-
PMGD PFV Faramalla	11.8	9.1	-22.51 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.8	13.0	+240.79 %
PMGD PFV Filomena	17.7	16.1	-8.56 %
PMGD PFV Flor del Llano	40.3	37.5	-6.99 %
PMGD PFV Florencia Solar	21.8	58.0	+166.36 %
PMGD PFV Foster	4.2	17.9	+324.70 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.7	28.6	-24.11 %
PMGD PFV Francisco	16.2	12.4	-23.70 %
PMGD PFV Fulgor	19.9	20.4	+2.31 %
PMGD PFV Fuster del Verano	56.3	46.8	-16.88 %
PMGD PFV GR Lemu	40.6	27.4	-32.64 %
PMGD PFV GR Peumo	17.4	19.9	+14.20 %
PMGD PFV GR Pitao	55.1	80.4	+45.99 %
PMGD PFV GR Rauli	49.0	41.4	-15.46 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	21.5	48.2	+124.42 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.4	31.0	+9.30 %
PMGD PFV Gabriela	88.0	84.3	-4.27 %
PMGD PFV Girasoles	14.3	11.0	-22.93 %
PMGD PFV Granada	50.1	51.2	+2.18 %
PMGD PFV Granate	52.9	72.1	+36.45 %
PMGD PFV Guadalao	15.9	16.6	+4.53 %
PMGD PFV Guadalupe	46.8	38.5	-17.64 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	3.9	14.8	+276.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	27.2	26.4	-2.72 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.1	15.9	-16.70 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	19.9	+765.36 %
PMGD PFV Tranque del Sol	29.4	62.1	+111.04 %
PMGD PFV Trebal	19.2	14.8	-22.82 %
PMGD PFV Trebo	10.0	13.9	+38.55 %
PMGD PFV Trica-Dos	11.1	12.9	+15.95 %
PMGD PFV Tricahue II	53.8	4.8	-91.17 %
PMGD PFV Trinidad	4.4	16.8	+284.40 %
PMGD PFV Tucuguere	18.1	17.9	-1.33 %
PMGD PFV Turquía	10.8	9.5	-11.38 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	-40.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.9	0.6	-38.71 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.6	8.3	-3.38 %
PMGD PFV Valle Este II	59.1	65.6	+11.02 %
PMGD PFV Valle Oeste II	54.3	65.3	+20.44 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.6	16.1	+38.71 %
PMGD PFV Ventisquero	42.2	40.6	-3.91 %
PMGD PFV Venturada	68.8	52.3	-24.01 %
PMGD PFV Verona	4.5	2.2	-52.00 %
PMGD PFV Vicente	15.8	13.4	-15.32 %
PMGD PFV Victoria	89.5	81.1	-9.37 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.8	23.0	+5.56 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	10.9	13.1	+19.82 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.8	14.2	+197.07 %
PMGD PFV Villa Prat	16.5	10.8	-34.81 %
PMGD PFV Villa Seca	11.4	13.4	+17.37 %
PMGD PFV Villa Solar	16.1	11.0	-31.99 %
PMGD PFV Violeta	60.5	49.5	-18.26 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.1	13.2	+222.14 %
PMGD PFV Viñas del Sol	11.6	48.9	+321.17 %
PMGD PFV Yahutela	30.8	40.6	+31.89 %
PMGD PFV Ñihue	4.8	5.2	+8.23 %
PMGD PFV Ñiquén	20.1	13.9	-31.00 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	1.3	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	49.4	69.9	+41.49 %
PMGD PFV Helios	3.0	1.2	-59.80 %
PMGD PFV Hijuela 4	21.9	15.9	-27.68 %
PMGD PFV Homero	21.4	12.8	-40.19 %
PMGD PFV Hormiga	11.1	10.2	-8.23 %
PMGD PFV Hornitos	1.5	0.2	-88.15 %
PMGD PFV Huape	18.6	13.2	-28.74 %
PMGD PFV Huaquelon	53.2	77.4	+45.53 %
PMGD PFV Huigan	60.5	60.4	-0.10 %
PMGD PFV Hurtado	19.4	19.4	-0.36 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	12.5	67.1	+437.76 %
PMGD PFV Idahue del Verano	11.6	10.9	-6.30 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.1	19.7	-21.43 %
PMGD PFV Independencia	20.9	17.1	-18.05 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.4	26.1	+11.82 %
PMGD PFV Jahuel	41.0	39.6	-3.51 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	50.7	+26.04 %
PMGD PFV Jaururo	17.0	15.4	-9.47 %
PMGD PFV Javiera Carrera	57.3	56.0	-2.26 %
PMGD PFV Jilguero	13.3	15.3	+14.94 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.7	4.9	+3.80 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	18.0	12.6	-30.06 %
PMGD PFV La Acacia	42.9	27.9	-34.87 %
PMGD PFV La Blanquina	54.5	39.9	-26.85 %
PMGD PFV La Chapeana	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.3	13.4	+60.79 %
PMGD PFV La Esperanza II	64.0	43.8	-31.59 %
PMGD PFV La Estancia	12.0	15.7	+31.59 %
PMGD PFV La Foresta	7.3	11.1	+52.39 %
PMGD PFV La Frontera	34.2	17.5	-48.73 %
PMGD PFV La Gamboina	38.5	22.9	-40.55 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.5	-
PMGD PFV La Huerta	11.8	18.7	+58.38 %
PMGD PFV La Lajuela	33.3	30.2	-9.31 %
PMGD PFV La Ligua	18.7	20.3	+8.77 %
PMGD PFV La Manga	24.4	12.2	-49.90 %
PMGD PFV La Muralla	7.4	5.9	-20.19 %
PMGD PFV La Palma Solar	78.0	56.8	-27.18 %
PMGD PFV La Paz	62.0	52.1	-15.99 %
PMGD PFV La Perla	11.2	19.9	+77.39 %
PMGD PFV La Vendimia	70.1	51.1	-27.05 %
PMGD PFV La Victoria	69.2	56.1	-18.93 %
PMGD PFV Lagunilla	15.9	1.2	-92.38 %
PMGD PFV Laja Andino	81.7	70.4	-13.80 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.4	3.8	-79.34 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.2	5.0	+17.30 %
PMGD PFV Las Cabras	3.4	11.7	+247.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	47.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.9	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
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 Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	15.7	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	12.0	-
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	-	5.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	37.6	32.6	-13.41 %
PMGD PFV Las Catitas	38.9	27.2	-30.04 %
PMGD PFV Las Chacras	18.5	10.6	-42.70 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.0	35.1	-16.50 %
PMGD PFV Las Codornices	14.1	17.0	+20.64 %
PMGD PFV Las Golondrinas	48.9	41.6	-15.01 %
PMGD PFV Las Lechuzas	14.3	15.5	+8.60 %
PMGD PFV Las Majadas	50.7	54.4	+7.30 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.9	10.1	-14.81 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.0	4.5	-70.09 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.3	20.3	+283.77 %
PMGD PFV Las Palomas	19.2	20.1	+4.84 %
PMGD PFV Las Perdices	13.8	13.9	+0.80 %
PMGD PFV Las Rojas	17.8	12.4	-30.39 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.4	-
PMGD PFV Las Taguas	24.5	52.7	+115.53 %
PMGD PFV Las Tencas	29.2	31.5	+7.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	10.2	7.3	-28.92 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.8	14.1	+192.93 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.2	16.9	-16.33 %
PMGD PFV Las Turcas	17.9	8.0	-55.42 %
PMGD PFV Lenga	3.6	27.4	+660.28 %
PMGD PFV Liebre Verano	23.1	27.2	+17.78 %
PMGD PFV Lima	6.5	11.1	+71.32 %
PMGD PFV Linares	42.3	28.3	-33.07 %
PMGD PFV Lingue	4.7	17.1	+265.03 %
PMGD PFV Lipangue	16.3	16.6	+1.84 %
PMGD PFV Liquidambar	62.6	61.2	-2.27 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.0	12.4	+3.16 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.2	59.4	+227.38 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.3	18.1	-33.57 %
PMGD PFV Llay Llay	44.3	56.5	+27.65 %
PMGD PFV Lloica	16.8	16.9	+0.30 %
PMGD PFV Lluta Solar	22.4	21.2	-5.51 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	0.2	-62.26 %
PMGD PFV Lo Chacón	8.6	10.8	+26.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	12.7	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.9	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	50.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.3	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.5	-
PMGD TER Pinares	-	6.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.3	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	2.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16357.4	16446.2	+0.54 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

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 Campos del Sol	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparación en línea de producción N°10 asociada a falla en 52F10, según SDCF 2025032541.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER San Isidro I GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Disparo del ciclo por operación sistema contra incendio TG, según IF 2025002433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000533.
BESS Andes Solar IIB	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000532.
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000530
PFV Andes Solar IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000531.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000312.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	51.0	Limita en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000435
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.
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	Limitada. Causa informada: Luego de realizar una boroscopia a la TG, queda disponible bajo las siguientes restricciones: Se soportan sólo 10 arranques posteriores como máximo hasta la fecha del mantenimiento mayor programado (08/04/2025), sin servicios complementarios (CPF, CSF). El periodo de detención debe ser de 11 horas mínimo, cuando la unidad llega al MT debe esperar 30 min, antes de continuar con su proceso a carga base, según IL 2025000540.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Canutillar	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangué	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	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. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
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.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
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	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera		100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue		0.0	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.
TER Angamos-ANG1		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2		100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL		100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL		100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Campiche		78.0	Limitada en 200 MW. Causa informada: Control de emisiones de SO2, según IL 2025000558.
TER Cochrane-CCH1		100.0	Limitada a 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		0.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2		100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3		100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4		100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda 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 2024002074.
TER Guacolda 5		100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL		100.0	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 2025000535.
TER Mejillones-CTM3 GNL		95.0	Limita en 230 MW. Causa informada: Alta temperatura ambiental y alta temperatura de gua de mar, según IL 2025000560.
TER Nueva Renca GNL		100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL		100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Taltal 2 GNL	100.0	limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.92 m.s.n.m. y un gasto de 63 MWh.
00:32	Innergex	C. Mampil U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de material acumulado en reja de cámara de carga, según SDCF 2025031884.
00:47	Innergex	C. Mampil U-1 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según 2025031884.
01:01	Besalco	C. Los Hierros II U-1 disponible, según IF 2025002531.
03:45	Engie Generación	C. IEM cancelada limitación a 140 MW, según IL 2025000545. Continúa limitada a 180 MW, según IL 2025000435.
05:56	Chilquinta	S/E Casablanca transformador N°2 de 69/13.6/2.4 kV 18.3 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en la rigidez dieléctrica y humedad en el aceite, según SDCF 2025031792.
06:50	Transec	Línea de 66 kV Los Molles - Ovalle 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002545.
08:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Teno - Quinta interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002535.
08:18	Colbún	C. Canutillar U-1 inicia mantenimiento mayor, según SD 2025028093.
08:34	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Aislador pasado, según IF 2025002543.
08:35	AES Andes	C. PE Campo lindo limitada a 55,9 MW causa informada: Aerogeneradores 11 y 20 indisponibles, según IL 2025000551.
08:42	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 cancelada limitación, según IL 2025000544.
09:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia, según SICF 2025031915.
09:59	Scotta	C. MC2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2025031993.
10:00	Acciona	C. PFV Almeyda limitada a operar en control secundario de frecuencia. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025000549.
10:00	Acciona	C. PFV El Romero limitada a operar en control secundario de frecuencia. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025000548.
10:00	Acciona	C. PFV Usya limitada a operar en control secundario de frecuencia. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025000547.
10:26	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de árboles, según SDCF 2025031885 - 2025031886.
10:30	Celeoredes	S/E Minero cancela limitación, según IL 2025000537.
10:47	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio disponible y en servicio, según IF 2025002543.
10:56	Acciona	C. PFV Almeyda cancelada limitación, según IL 2025000549.
10:56	Acciona	C. PFV El Romero cancelada limitación, según IL 2025000548.
10:56	Acciona	C. PFV Usya cancelada limitación, según IL 2025000547.
11:17	Siemens	C. PFV Río Escondido limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550. Cancelada IL 2025000297.
11:18	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos limitada a un máximo de 90 MW. Causa informada: Compresor de GasValpo indisponible, según IL 2025000553. Cancelada IL 2025000534.
11:31	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Teno Empalme - Teno con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas en líneas de media tensión, según SICF 2025031965.
11:31	Transec	S/E Las Violetas 52E2 Los Boldos interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002546.
11:35	Transec	S/E Las Violetas 52E2 Los Boldos cerrado, según IF 2025002546.
11:37	Enfragen Prime Energía	C. Llanos Blancos indisponible: Causa informada: Falla en la línea de 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo, según IF 202500253, 202500254, 2025002552 y 2025002551.

Hora	Centro de Control	Observación
11:37	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo interrupción forzada por protecciones, se pierden 48 MW de consumos de Minera Andacollo. Causa informada: Flashover durante lavado de aislación programado, según IF 2025002547.
11:38	Engie Generación	C. PFV Los Loros sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW, según IF 2025002548.
11:41	Scotta	C. MC2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025031993.
12:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.35 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
13:07	Colbún	C. Colbún U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: revisión de circuito de control del 89J-2, por problemas de apertura y cierre, según SDCF 2025032028.
13:10	Celeoredes	S/E Colbún paño J2 y J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión circuito de control desconectador 89J-2 por problema de apertura y cierre de forma remota, según SDCF 2025032020.
13:38	Transelec	S/E Atacama paño J11 Esmeralda 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistemas de control, según SICF 2025032021.
14:51	Engie Generación	C. PFV Los Loros sincronizada, queda limitada a 30 MW. Causa informada: Disponibilidad del transformador N°1, según IF 2025002548.
14:51	Engie Generación	S/E Los Loros transformador N°1 de 110/23 kV 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada del 52ET1, según SDCF 2025032217.
15:32	Transelec	S/E Atacama paño J11 Esmeralda 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025032021.
16:00	Colbún	C. Los Quilos U-3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistemas de protecciones, según SICF 2025032210.
16:02	Celeoredes	S/E Ancoa desconexión forzada de la compensación serie de la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3. Causa informada: Sobretemperatura en varistor, según IF 2025002555.
16:03	Transelec	Línea de 220 kV Lagunas - Puquios 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Prensa suelta fase superior en la estructura N°114, según SD 2025032067.
17:05	Colbún	C. Los Quilos U-3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025032210.
17:15	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025031915.
17:19	Colbún	S/E Zaldívar transformador N°1 de 220/66/23, 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual por ruido anormal, según SDCF 2025032289.
17:50	Celeoredes	S/E Colbún 220 kV desconectador J-2 cancelada limitación, según IL 2025000230.
17:51	Celeoredes	S/E Ancoa en servicio compensación serie de la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3, según IF 202500255.
18:00	Celeoredes	S/E Las Dichas grupo electrógeno disponible, según IL 2025000513.
18:00	Colbún	S/E Zaldívar transformador N°1 de 220/66/23, 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025032289.
18:14	Enel Green Power	C. PFV Campo del Sol limitado a 363 MW. Causa informada: Disponibilidad del circuito de generación 52F10, según IL 2025000559.
18:30	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 se limita en 230 MW. Causa informada: Alta temperatura ambiental y alta temperatura de agua de mar, según IL 2025000560.
18:48	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en S/E Itahue y línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 133 MW de generación. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2025002563 y 2025002564.
18:48	Enel Generación	Cs. Cipreses, Curillinque, Ojos de Agua e Isla salen del servicio en forma intempestiva con 20, 58, 8 y 47 MW, según IF 2025002559, 2025002558, 2025002557, 2025002560 y 2025002562.
18:48	Enel Generación	C. Pehuenche indisponible. Causa informada: Falla en los servicios auxiliares, según IF 2025002562.
18:49	Cardones	C. Colmito indisponible por falla en la partida, según IF 2025002556.
18:53	Transelec	S/E Cipreses cerrada línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1, según IF 2025002564.
18:53	Enel Generación	Cs. Cipreses, Pehuenche, Isla, Ojos de Agua y Curillinque quedan disponibles para el servicio, canceladas IFs 2025002559, 2025002562, 2025002560, 2025002557 y 2025002558.
18:58	Colbún	C. Colbún U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025032028.
18:58	Celeoredes	S/E Colbún paño J2 y J3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025032020.
19:09	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 cerrada, según IF 2025002563.
19:13	Enel Generación	C. Pehuenche sincronizada.
19:16	Enel Generación	C. Isla U-1 sincronizada.

Hora	Centro de Control	Observación
19:16	Enel Generación	C. Ojos de Agua sincronizada.
19:39	Transec	S/E Charrúa, 52KZ1 reactor de 84 MVar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SICF 2025032236.
19:44	Enel Generación	C. Cipreses U-1 sincronizada.
19:52	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo cerrada y normalizado los consumos de la Minera Andacollo, según IF 2025002547.
19:56	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos limitada en 72 MW. Causa informada: Compresor de GasValpo indisponible, según IL 202500556. Cancelada limitación IL 2025000553.
19:57	Transec	S/E Rapel telecomunicación con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Enlace MMOO dirección a S/E Neptuno fallas intermitentes de datos SCADA, según SICF 2025032314.
20:00	Enfragen Prime Energía	C. Llanos Blancos disponible, según IF 202500253, 202500254, 2025002552 y 2025002551.
20:00	Enfragen Prime Energía	S/E TAP OFF Llanos Blancos con limitación. Causa informada: Desconectado pararrayos de la Fase 1, según 2025000554.
20:15	Cardones	C. Colmito disponible y sincronizada, según IF 2025002556.
20:44	Enel Green Power	S/E Huerto Familiares circuitos 4 y 5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en red de media tensión, según SDCF 2025033520.
21:05	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Teno Empalme - Teno cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025031965.
21:06	Enel Green Power	S/E Huerto Familiares circuitos 4 y 5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025033520.
21:30	AES Andes	C. Campiche limitada en 200 MW. Causa informada: Control de emisiones de SO2, según IL 2025000558.
21:37	Enel Generación	C. Curillinque sincronizada.
21:46	Transec	Línea de 220 kV Lagunas - Puquios 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025032067.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -540,2 [MW]
11:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -23,9 [MW/m]
11:24	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
11:54	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
14:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:29	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción 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.
18:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 34,8 [MW/m]
18:47	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 947,3 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
18:27	Celeoredes	Celeo Redes	Línea de 220 kV Las Dichas - Alto Melipilla 1
19:47	Celeoredes	Celeo Redes	Línea de 220 kV Las Dichas - Alto Melipilla 2

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		
Enfragen Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen 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		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés 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 erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
CGE - Transmisión	Sistema SCADA datos F/S.	22/03/2025	20:57	25/03/2025	07:30
Nexpertia	S/E Cumbre paño K1 Jadresic 1 y K4 Jadresic 2 datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30	25/03/2025	08:53
Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30	25/03/2025	08:53
Siemens	PFV Wilka datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Chilquinta	Hot line F/S	21/03/2025	11:33	25/03/2025	18:16
CGE - Transmisión	Hot line principal y respaldo F/S.	22/03/2025	20:57	25/03/2025	00:01
Engie Generación	Hot line F/S.	24/03/2025	22:41	25/03/2025	06:00
Arauco	Hot Line principal y respaldo	24/03/2025	23:30	25/03/2025	04:23

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufuén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufuén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	24/03/2025	06:15		
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.	24/03/2025	23:25	25/03/2025	06:57
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	25/03/2025	19:46	25/03/2025	22:17
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	25/03/2025	19:46	25/03/2025	22:18
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	25/03/2025	23:30		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	24/03/2024	20:10		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/03/2024	19:17		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV La Pólvora - Las Dichas 1.	23/03/2025	06:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	24/03/2025	01:15		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	24/03/2025	22:59	25/03/2025	08:12
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	24/03/2025	23:17	25/03/2025	08:32
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	25/03/2025	02:23	25/03/2025	07:24
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	25/03/2025	08:25	25/03/2025	18:52
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	25/03/2025	23:26		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
25 de marzo de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025032540	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forososo	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499	S/E CAMPOS DEL SOL JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de curso forososo de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forososo de reparación en línea de producción N°10 asociada a falla en S2710 (Informe de limitación 2025000559) 25-03-2025 18:14 hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forososo de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forososo de reparación en línea de producción N°10 asociada a falla en S2710 (Informe de limitación 2025000559) 25-03-2025 18:14 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 22:10	
										29500	S/E CAMPOS DEL SOL JT2											
										29501	S/E CAMPOS DEL SOL FT1A											
										29502	S/E CAMPOS DEL SOL FT1B											
										29503	S/E CAMPOS DEL SOL FT2A											
										29504	S/E CAMPOS DEL SOL FT2B											
										29511	S/E CAMPOS DEL SOL F21											
										29512	S/E CAMPOS DEL SOL FB1											
										29513	S/E CAMPOS DEL SOL FA1											
										29514	S/E CAMPOS DEL SOL FB1											
										29518	S/E CAMPOS DEL SOL F10											
										29519	S/E CAMPOS DEL SOL F11											
										29520	S/E CAMPOS DEL SOL F22											
										29521	S/E CAMPOS DEL SOL FB2											
										29522	S/E CAMPOS DEL SOL FA1											
										29523	S/E CAMPOS DEL SOL F32											
										29524	S/E CAMPOS DEL SOL FB2											
										29525	S/E CAMPOS DEL SOL F12											
										29526	S/E CAMPOS DEL SOL F13											
										29527	S/E CAMPOS DEL SOL F14											
										29528	S/E CAMPOS DEL SOL F15											
										29529	S/E CAMPOS DEL SOL F16											
										29530	S/E CAMPOS DEL SOL FB1B											
										29531	S/E CAMPOS DEL SOL F21											
										29532	S/E CAMPOS DEL SOL FB23											
										29533	S/E CAMPOS DEL SOL FA2											
										29534	S/E CAMPOS DEL SOL FB3											
										29535	S/E CAMPOS DEL SOL FB2B											
										29536	S/E JAMBUER DEL SOL S1.7											
2025028821	Subestación	Ejecución Exitosa	CEME I SPA	605	Desconexión	Origen Interno	Programada	2381	S/E CEME 1	32005	PA S/E CEME 1 II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos relacionados con Mantenimiento Mayor	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Trabajos relacionado con Mantenimiento Mayor.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 21:00	
										32007	PA S/E CEME 1 IT2											
										32011	PA S/E CEME 1 FT2A											
2025032520	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forososo	2384	S/E HUERTOS FAMILIARES	32116	S/E HUERTOS FAMILIARES F2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de curso forososo de Enel Green Power. Se detecta cámara MT (33kV) con tapa rota la cual afecta al circuito 4 y 5, por lo cual se necesita cambiar para esto se requiere desconectar ambos circuitos. Para realizar los trabajos de forma segura se requiere desconectar S272 y S273.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forososo de Enel Green Power. Se detecta cámara MT (33kV) con tapa rota la cual afecta al circuito 4 y 5, por lo cual se necesita cambiar para esto se requiere desconectar ambos circuitos. Para realizar los trabajos de forma segura se requiere desconectar S272 y S273.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 20:00	
										32117	S/E HUERTOS FAMILIARES F3											
2025027824	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	411	Desconexión	Origen Interno	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN II	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Doña Carmen. Considera mantenimiento a Transformadores de Potencial, Transformadores de Corriente, Pararrayos, mantenimiento a desconectador RB2.1, RB2.2, interruptor S22.2, células de media tensión y pruebas a protecciones mecánicas Transformador de poder. Condiciones requeridas: Abierto S21, RB1.1, RB1.2, S22, RB2.1, RB2.2, S22.2 y células de media tensión en S/E Doña Carmen. Cerrado y Bloqueado S22.2.1 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Doña Carmen. Considera mantenimiento a Transformadores de Potencial, Transformadores de Corriente, Pararrayos, mantenimiento a desconectador RB2.1, RB2.2, interruptor S22.2, células de media tensión y pruebas a protecciones mecánicas Transformador de poder. Condiciones requeridas: Abierto S21, RB1.1, RB1.2, S22, RB2.1, RB2.2, S22.2 y células de media tensión en S/E Doña Carmen. Cerrado y Bloqueado S22.2.1 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 19:00		
										17348	S/E DOÑA CARMEN I											
										17349	S/E DOÑA CARMEN I2											
										17350	S/E DOÑA CARMEN I2											
										17351	S/E DOÑA CARMEN E3											
										17352	S/E DOÑA CARMEN E4											
										17353	S/E DOÑA CARMEN E5											
2025032314	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forososo	1642	S/E RAPEL	telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	R/E Rapel: Revisión de enlace MIMO dirección a S/E Neptuno, por intermedios en datos SCADA de S/E Rapel.		R/E Rapel: Revisión de enlace MIMO dirección a S/E Neptuno, por intermedios en datos SCADA de S/E Rapel.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 18:00		
2025032389	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA ZALDIVAR SPA	386	Desconexión	Origen Interno	Curso Forososo	1989	S/E ZALDIVAR	23204	S/E ZALDIVAR JT1	Inspección Visual	Sin Limitaciónes	Inspección visual a células 5 por ruido anormal	Riesgo bajo Inspección se realiza sin energía e instalando puestas a tierra	se inspeccionara células 5 correspondiente a ludo 23 kv de T1, la minera se energizará por T2 célula 8	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 17:30	
										30826	S/E ZALDIVAR CS											
2025032236	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forososo	566	S/E CHAMRUA	11	RE S/E CHAMRUA K21 S25KV 8AMVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Charrua: Investigar y normalización de Protección GE T60 872 del Paño K21 sistema 1 por anomalía en tarjeta analógica. LT 2025000451.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 16:00	
2025032217	Subestación	Pendiente	PARKUE SOLAR LOS LOROS	251	Desconexión	Origen Interno	Curso Forososo	1781	S/E CENTRAL PARKUE SOLAR LOS LOROS	1343	T20 S/E CENTRAL PARKUE SOLAR LOS LOROS HTL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a falla en mufa de media tensión asociada al interruptor S271 se requiere dejar aislado para realizar trabajos de inspección y reparación. Para dar estas condiciones se requiere mantener desconectado el Transformador N°1 del Parque y desconectar los alimentadores S2E1 y S2E2 de los circuitos 1 y 2 por lo que el parque quedara limitado en 330MW cto por capacidad del transformador N°2. Queda abierto el interruptor S2HT1 hasta que se realice la reparación de la Mufa	Riesgo Medio, contenidos en la Matriz de Riesgo del ACR	La planta queda limitada en 30 MW hasta reparación.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 14:51	
2025030041	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Levantamiento y/o actualización de planos S/E Los Vilos.		Actividades: SE Los Vilos 220KV: Levantamiento de ingeniería en el área de Control y Protecciones en el Paño 12 (Paño de 220 kv de la Subestación Los Vilos, se revisarán cajas de accionamiento en equipos primarios (Interruptor #322), tableros (control, protección e interprotecciones), armario de VTI, verificación de planos elementales, recorrido de cables de control en canchales y llegada de cables en sala eléctrica, bastidores de Protección, Teleprotección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backups de los sistemas de protección. Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hsb/Dsch) switch de teleprotecciones: TPOF 02 y TPMO-02B se requiere maniobrar el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hsb/Dsch) switch de teleprotecciones: TPOF 02 y TPMO-02B se requiere maniobrar el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Negules Los Vilos, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 14:01		
2025029896	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	7629	S/E LINARES B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de subestaciones. -		Actividades: SE Los Vilos 220KV: Levantamiento de ingeniería en el área de Control y Protecciones en el Paño 12 (Paño de 220 kv de la Subestación Los Vilos, se revisarán cajas de accionamiento en equipos primarios (Interruptor #322), tableros (control, protección e interprotecciones), armario de RTU, verificación de planos elementales, recorrido de cables de control en canchales y llegada de cables en sala eléctrica, bastidores de Protección, Teleprotección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backups de los sistemas de protección. Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hsb/Dsch) switch de teleprotecciones: TPOF 02 y TPMO-02B se requiere maniobrar el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hsb/Dsch) switch de teleprotecciones: TPOF 02 y TPMO-02B se requiere maniobrar el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Negules Los Vilos, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 14:00		
2025032051	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Curso Forososo	2235	S/E PUQUIOS	28725	S/E PUQUIOS I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	retiro de prensa suelta en pararrayos 1 220KV Lagunas - Puquios CI 114 Fase superior, la cual fue detectada en inspección con dron de estado de parámetros de la línea.	Instalación en riesgo: S/E Puquios. Nivel de riesgo: Bajo y controlado al desenergizar línea y estabilizar barra. Duración del riesgo: Mientras se realicen trabajos.	Trabajos de retiro de prensa realizados por Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 14:00		
2025029864	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	28944	S/E PUERTO PATACHE B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud del TECK, por trabajos de mantenimiento anual a transformador de poder 9564-RTF 502.	Instalación con riesgo: Paño B1 y B de S/E Puerto Patache, durante los trabajos de TECK, por mantenimiento anual de transformador de poder.	Condiciones: no reconectar interruptores S228 y S229 de S/E Puerto Patache. - Nivel de riesgo: Bajo. - Bloqueo del jefe de Faena, autorización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 13:00		
										28945	S/E PUERTO PATACHE B											
2025032020	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Forososo	223	S/E COLBUN	145 146	S/E COLBUN I2 S/E COLBUN I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desconexión de paño 12 y 13 de S/E Colbun por revisión circuito de control desconectador RB2 20 por problema de agrietamiento de barra remota Estote Colbun I control	Sin riesgos asociados a la faena.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 12:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025030102	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	1007 1008	BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110KV BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizarán actividades de mantenimiento a distancia de los desconectores 110KV BHTS-1 y BHTS-2.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexión para las barras seleccionadas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 11:00
2025027987	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Los Villares: Mantenimiento programado de equipos de climatización en salas de control y telecomunicaciones.		Actividades: S/E Los Villares: Mantenimiento programado de equipos de climatización en salas de control y telecomunicaciones. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 11:00
2025021904	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	2482	T20 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HTS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizarán actividades de mantenimiento preventivo al Transformador 110/120 KV y mantenimiento a distancia de los desconectores 110KV BHTS-1, BHTS-2 y desconector 12KV.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de mantenimiento preventivo al Transformador 110/120 KV y mantenimiento a distancia de los desconectores 110KV BHTS-1, BHTS-2 y desconector 12KV.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 10:00
2025024352	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2347	S/E MONTENEGRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciónes	Llamado de combustible a generador de emergencia y pruebas de arranque y sincronización	Riesgo es bajo y controlado.	PT 02996 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 10:00
2025029060	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDES S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	204	S/E SAN PEDRO (CTNG)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán actividades de levantamiento de protección y control de cables en servicio asociado al interruptor 52HI en S/E San Pedro.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de levantamiento de protección y control de cables en servicio asociado al interruptor 52HI en S/E San Pedro.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 10:00
2025028922	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En R/E El Manzano: Inspección planeada a equipos de telecomunicaciones y MPB sistema preautorratador		Actividades: En R/E El Manzano: Inspección planeada a equipos de telecomunicaciones y MPB sistema preautorratador. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 10:00
2025032025	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	420	S/E LOS MAQUIS (CGE)	23896	S/E LOS MAQUIS (CGE) 68KV B1	Roz y poder forja secundario	Sin Limitaciónes	A solicitud de CGE, según su SOO N°1028/2025, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52CT1 de S/E Los Maquis, que cumple las funciones de general de 13.8 KV del TL, y cabezera de alimentador de 13.8 KV Los Robles, de la misma S/E, por trabajos de poda, roce y tala de vegetación cercanas a las redes MT/BT de distribución. Riesgo alto.	A solicitud de CGE, según su SOO N°1028/2025, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52CT1 de S/E Los Maquis, que cumple las funciones de general de 13.8 KV del TL, y cabezera de alimentador de 13.8 KV Los Robles, de la misma S/E, por trabajos de poda, roce y tala de vegetación cercanas a las redes MT/BT de distribución. Riesgo alto.	A solicitud de CGE, según su SOO N°1028/2025, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52CT1 de S/E Los Maquis, que cumple las funciones de general de 13.8 KV del TL, y cabezera de alimentador de 13.8 KV Los Robles, de la misma S/E, por trabajos de poda, roce y tala de vegetación cercanas a las redes MT/BT de distribución. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 10:00
2025031925	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	1872	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	22512 22513 22520	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) A.1 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) A.3 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) A.2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Por solicitud de Minera Centinela se requiere realizar el Lavado de Aislación equipos primarios y secundarios asociados a marco de líneas Pufos A.1, A.2 y A.3. Debido a la alta contaminación.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	SE CENTINELA: 5211, 5212, 5213, 5215, 5216. No reconectar SE ESPERANZA: 52A.1, 52A.2 y 52A.3. No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:43
2025029655	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Verificación de niveles de voltajes y mantenimiento a inversores SSAA en S/E Las Palmas.	Bajo	Actividades: SE Las Palmas: Mantenimiento preventivo básico a Inversor N°1 en armario INB1.- Las actividades por realizar serán las siguientes: - INSPECCIÓN VISUAL - LIMPIEZA GENERAL - TERMOGRAFÍA - VERIFICACIÓN DE NIVELES DE TENSIÓN - ANÁLISIS DE FORMA DE ONDA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SSAA, C.C. Las Palmas o SCADA Las Palmas o SS.AA. CA. Las Palmas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Las Palmas, Inversor N°1 de CC a CA. Delimitar y señalizar la zona de trabajo. Utilizar cinta de Seguridad, Barreras, delimitadores. Subestación Las Palmas, Tablero de SS/AA 125 vcc Consumos Barra N°1 125 VCC, TM alimentación Inversor N° 1. Delimitar y señalizar la zona de trabajo. A disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:30
2025000319	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑÓN	844	S/E EL PEÑÓN ES	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo de equipo primario y pruebas de trabajo	Bajo: riesgo para esta Faena, amonizado con procedimiento de trabajo	Pruebas de control y equipo primario	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025031843	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	799	S/E SAN FELIPE	4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 15542 16088 24499 23502 23504 29454 31505 31506 31507 34770 34771	S/E SAN FELIPE H1 S/E SAN FELIPE H2 S/E SAN FELIPE H5 PA S/E SAN FELIPE HT1 S/E SAN FELIPE HT2 PA S/E SAN FELIPE CT1 S/E SAN FELIPE CT2 PA S/E SAN FELIPE C1 PA S/E SAN FELIPE C2 S/E SAN FELIPE C4 S/E SAN FELIPE C3 S/E SAN FELIPE C5 S/E SAN FELIPE F1 S/E SAN FELIPE F2 S/E SAN FELIPE F3 S/E SAN FELIPE CT3 PA S/E SAN FELIPE C6 PA S/E SAN FELIPE C8 PA S/E SAN FELIPE C7 PA S/E SAN FELIPE C2A2 S/E SAN FELIPE C3 [EN_REVISION] S/E SAN FELIPE HT4 [EN_REVISION] S/E SAN FELIPE ET4 [EN_REVISION] S/E SAN FELIPE ER [EN_REVISION] S/E SAN FELIPE CA1 S/E SAN FELIPE FS	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.-	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafios seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025018844	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	15740 15741 15739 34763 6564 34764 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 31150 31151 34765 34766 34767 34768 34769	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H3 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) ET3 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HR2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CSA2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CS S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CSA1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HR1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CT1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CT2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CR S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C3 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) C4 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) CS S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) ES S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) E2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BC3 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BC1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BC2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BC4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.-	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafios seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025029420	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB reducido, normal, ncc o reemplazo de desconector desenergizado.	Bajo	Actividades: S/E Las Palmas: Mantenimiento Normal Desconector de Transformador de Servicios Auxiliares BHTSA. Reemplazo de pernos soporte cable aislador posttensil por corrosión, "No se implica TRI Desconectado". Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Pafio Transformación ITES Las Palmas o SS.AA. CA. Las Palmas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Las Palmas Se instalarán tierras provisionales de bloques en ambos lados BHTSA1 F lado Transformador de poder.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025021490	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	21457	S/E CENTRO CS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se requiere la desconexión del pafio 52CS interconexión 2 SE Centro. La totalidad de los consumos serán transferidos, vía red de distribución, hacia otras instalaciones del sector.	Mantenición y pruebas de operación programado de 52CS interconexión 2 SE Centro, se requiere desconexión 52CS interconexión 2.	Se requiere la desconexión del pafio 52CS interconexión 2 SE Centro. La totalidad de los consumos serán transferidos, vía red de distribución, hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025022935	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	851	S/E PANAMÁVIDA	26098 26099	PA S/E PANAMÁVIDA B1 PA S/E PANAMÁVIDA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de subestaciones.-		Actividades: S/E Panamavida: Inspección de terminación a nivel de pafio a equipos primarios de Pafios B1 y B2 Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena: Subestación Panamavida, Detención de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025025189	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	921	S/E LOS ANDES (FFCC)	17425 17426 17427 17428	S/E LOS ANDES (FFCC) F1 S/E LOS ANDES (FFCC) F2 S/E LOS ANDES (FFCC) F3 S/E LOS ANDES (FFCC) F4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizarán actividades de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E, requiere orden de no reconexión a los pafios seleccionados.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E, requiere orden de no reconexión a los pafios seleccionados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	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
2025027706	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ILLAPA	31021	S/E ILLAPA J55	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de los equipos de control y protecciones en S/E ILLAPA. Se solicita mantener cerrado S215 durante las pruebas	Riesgo bajo controlado por políticas internas del área	La Generación del Parque Guanchi no se verá afectada ya que se solicita a Colbun mantener cerrado el S215 para evaluar la Generación por dicho parque. Aus considerando lo anterior, las pruebas sobre el interruptor se harán en horario de No Generación). El Pique nunca será desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025028654	Subestación	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	30	C3 S/E ANCOA K7 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ancoas: Mantenimiento Preventivo a Banco de Compensación serie N7. Verificaciones, limpiezas, mediciones	Sin riesgos para el sistema. Compensación serie en bypass, LT 500 KV Charra - ando se mantiene en servicio.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025028653	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	15174	S/E COLBUN J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Upgrade en plataforma SCADA de S/E Colbun. Se requiere durante las pruebas realizar comandos efectivos de apertura / cierre sobre los equipos primarios de la bahía J7 (B97J / B91J / S217). Para estos trabajos se requiere desconectar LT 220 KV Colbun - Puente Negro C1.	Interferencia de telecontrol y supervisión con S5/EEL Colbun - Machicura - Chibuguo - San Clemente (Servidor SCADA - S/E Colbun considerando dichas S/E) no mayor a 15 minutos, cada vez que se requiera comandar desde servidor SCADA principal al respaldo y/o viceversa.	Se solicita Extremo S/E Puente Negro, interruptores S222 y S232, LT 220 KV Colbun - Puente Negro C1 desconectado al momento de realizar pruebas de comandos en S/E Colbun.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 09:00	
2025030099	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDIA ENERGIA SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de antena Starlink y configuración de módulo de comunicación para habilitar esquema de respaldo de telecomunicaciones en S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo. Actualización de sistemas de comunicación de respaldo.	Instalación de antena Starlink y configuración de módulo de comunicación para habilitar esquema de respaldo de telecomunicaciones en S/E Matencillo. Sin condiciones requeridas. Durante la actividad se podría presentar interferencias en las comunicaciones de paños B y D de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025030599	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222 21223	PA S/E ATACAMA J11 PA S/E ATACAMA E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Mantenimiento preventivo y correctivo a equipos asociados a los paños J71, E71 y E1.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Mantenimiento preventivo y correctivo a equipos asociados a los paños J71, E71 y E1. MPB: Mantenimiento preventivo a S2E1. Mantenimiento por Condición a Transformador N°1. Mantenimiento a CTBC Monofásico Transformador N°1_MCC. Normalizar nivel conservador aceite CTBC T81. Normalizar puntos calientes por silconado BBE1-1. Investigar manchas de aceite en T81 y Limpieza de mirilla sucia asociada al fuelle del TP711. Restricciones: Paño Transformación J705 Atacama, indisponible T1. Trifásico O1, 220KV Atacama, indisponible Paño Línea LED1, ATA-Molyb 23 IV, indisponible (coordinado con cliente Molyb) Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Tr1. Trifásico O1, 220KV-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación Atacama, Tierra provisional Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexiones de poder de TP711 O3 Tiempos provisionales: Subestación Atacama, Tierra provisional Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en BBE1-2 hacia lado interruptor S2E1 O3 Tierras provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 09:00	
2025030600	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	T20 S/E ATACAMA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Mantenimiento preventivo y correctivo a equipos asociados a los paños J71, E71 y E1.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Mantenimiento preventivo y correctivo a equipos asociados a los paños J71, E71 y E1. MPB: Mantenimiento preventivo a S2E1. Mantenimiento por Condición a Transformador N°1. Mantenimiento a CTBC Monofásico Transformador N°1_MCC. Normalizar nivel conservador aceite CTBC T81. Normalizar puntos calientes por silconado BBE1-1. Investigar manchas de aceite en T81 y Limpieza de mirilla sucia asociada al fuelle del TP711. Restricciones: Paño Transformación J705 Atacama, indisponible T1. Trifásico O1, 220KV Atacama, indisponible Paño Línea LED1, ATA-Molyb 23 IV, indisponible (coordinado con cliente Molyb) Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Tr1. Trifásico O1, 220KV-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación Atacama, Tierra provisional Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexiones de poder de TP711 O3 Tiempos provisionales: Subestación Atacama, Tierra provisional Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en BBE1-2 hacia lado interruptor S2E1 O3 Tierras provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 09:00	
2025030660	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23433 23434	PA S/E ILLAPA J4 PA S/E ILLAPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Chiquita se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro. C1 asociado a paño J4 y J5 en S/E Ilapa por trabajos de limpieza y repaste de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas en paño J5 y J67 en S/E Diego de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protecciones S1 y S2	Riesgos declarados por empresa Chiquita	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 09:00
2025029923	Subestación	Aprobado sin activación	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	30586	S/E PARINACOTA J2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspecciones visuales a los equipos primarios, gabinetes de comunicaciones, teleprotecciones, y control.	Bajo riesgo controlado por supervisar a cargo de los trabajos. No se requieren condiciones operacionales.	Se informa mediante una SODI a Transnuel el ingreso a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:51
2025028976	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	363 4122	BA S/E PARRAL 66KV BPI BA S/E PARRAL 66 KV BPI2	Otros Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere la precaución de no reconectar barras de 66KV de S/E Parral debido a trabajos de obras civiles asociados a proyecto de ampliación de S/E Parral.	Riesgo medio con precaución.	Se requiere la precaución de no reconectar barras de 66KV de S/E Parral debido a trabajos de obras civiles asociados a proyecto de ampliación de S/E Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:35
2025029951	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES J3	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual de equipos primarios del paño J3 en SE Condores.	Bajo riesgo controlado por supervisar.	Se informa el ingreso a las instalaciones a empresa Transnuel.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:34
2025030009	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15844	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades de mantenimiento preventivo a desconector B9R-3. Trabajos se van a ejecutar por Transnuel.	Riesgo informado por Transnuel: -	Actividades de mantenimiento preventivo a desconector B9R-3. Trabajos se van a ejecutar por Transnuel: -	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:30
2025027896	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL E71	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 15444 se solicita Bloqueo a la reconexión remota/interruptor S2E11 en S/E Chañaral por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:30
2025028163	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación en estructura E306 LT 220 KV Nagapali - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transnuel. Condiciones requeridas: Bloqueo a la reconexión S211 S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:30
2025029416	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	16416	S/E DIEGO DE ALMAGRO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido, normal, mco o reemplazo de desconector desconectado, S/E Diego de Almagro: MPB Normal desconector B9R-3. (58430002)	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: MPB Normal desconector B9R-3. (58430002) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador J051 O. Almagro o Barra Transferencia 220 V-V. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación D. Almagro, B9R-3 (Se realizarán pruebas de apertura y cierre desconector a disposición Jefe Barra). Subestación D. Almagro, delimitar el área de trabajo correctamente. Subestación D. Almagro, Se instalarán tierras provisionales en ambos lados desconector B9R-3 (previa verificación de ausencia de tensión)	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:30	
2025029417	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1628	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido, normal, mco o reemplazo de desconector desconectado, S/E Diego de Almagro: MPB Normal desconector B9R-3. (58430002)	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: MPB Normal desconector B9R-3. (58430002) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador J051 O. Almagro o Barra Transferencia 220 V-V. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación D. Almagro, B9R-3 (Se realizarán pruebas de apertura y cierre desconector a disposición Jefe Barra). Subestación D. Almagro, delimitar el área de trabajo correctamente. Subestación D. Almagro, Se instalarán tierras provisionales en ambos lados desconector B9R-3 (previa verificación de ausencia de tensión)	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:30	
2025031891	Subestación	Ejecución Exitosa	PATAGUILLA SOLAR SPA	2079	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosdo	2379	S/E PATAGUILLA	31997	PA S/E PATAGUILLA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de terceros, empresa Cileo solicita desconexión de S/E Pataguita por Desconexión de la LT 44 KV Carera - Puente Alto CMPC (E) Racci) por trabajos de corte de árboles con prioridad 1. Documentos: ASOCHADOS ->2025031885 ->2025031886	A solicitud de terceros, empresa Cileo solicita desconexión de S/E Pataguita por Desconexión de la LT 44 KV Carera - Puente Alto CMPC (E) Racci) por trabajos de corte de árboles con prioridad 1. Documentos: ASOCHADOS ->2025031885 ->2025031886	A solicitud de terceros, empresa Cileo solicita desconexión de S/E Pataguita por Desconexión de la LT 44 KV Carera - Puente Alto CMPC (E) Racci) por trabajos de corte de árboles con prioridad 1. Documentos: ASOCHADOS ->2025031885 ->2025031886	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:10

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025027310	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2164	S/E CANUTILLAR	123	S/E CANUTILLAR I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de la protección SIEMENS SPUOTEC 4 del CTO. VERDE.	Nivel de riesgo Bajo	Reemplazo de la protección SIEMENS SPUOTEC 4 del CTO. VERDE	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025024220	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	35492	S/E EL LAUREL E4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Primera energización y Puesta en Servicio paflo 23kV Alimentador 5264 en S/E El Laurel. Energización en vacío nuevo paflo E4 sin toma de carga asociado a NUP 4086.	Riesgo controlado para puesta en servicio	PT N° 02095 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025024219	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	35494	S/E EL LAUREL E3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Primera energización y Puesta en Servicio paflo 23kV Alimentador 5263 en S/E El Laurel. Energización en vacío nuevo paflo E3 sin toma de carga asociado a NUP 4085.	Riesgo controlado para puesta en servicio	PT N° 02095 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025023450	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	659	S/E SAN CLEMENTE	485	BC S/E SAN CLEMENTE CRC1 13.2KV 2.5MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará auditoría de protecciones al interruptor 52C3 de S/E San Clemente, asociado a BB.CC N°1, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. No aplica realizar transferencia de carga. Además, se requiere precaución de no reconectar interruptor 52CT de S/E San Clemente durante las maniobras de apertura y cierre con traseño del desconector BB.CC 1 de S/E San Clemente.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán aplicando procedimientos de seguridad internos de CGE Transmisión.	Se realizará auditoría de protecciones al interruptor 52C3 de S/E San Clemente, asociado a BB.CC N°1, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. No aplica realizar transferencia de carga. Además, se requiere precaución de no reconectar interruptor 52CT de S/E San Clemente durante las maniobras de apertura y cierre con traseño del desconector BB.CC 1 de S/E San Clemente.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00	
2025018343	Subestación	Ejecución Exitosa	ÉOLICA LA ESTRELLA SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29303	S/E LA ESTRELLA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT 110 KV Cuaternario - La Estrella. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación en LT 110 KV Cuaternario - La Estrella. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025018344	Subestación	Ejecución Exitosa	ÉOLICA LA ESTRELLA SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29304	S/E LA ESTRELLA H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT 110 KV Cuaternario - Portanuelo. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación en LT 110 KV Cuaternario - Portanuelo. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025027442	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	4400 535 4399	BA S/E CALDERA 110KV BT1 BA S/E CALDERA 23KV B1 BA S/E CALDERA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación en S/E con instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo medio controlado.	Para la ejecución de los trabajos, se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 en S/E Gallagüinos, orden de no reconectar del 52H1, 52H7 y 52H71, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT 52E1, 52E2, 52E3 y 52E4 en S/E Caldera, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025024554	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2103	S/E DEUCO	2551	T2O S/E DEUCO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medida de aislación de contactos en protecciones mecánicas Transformador T1 SE Deuco. Se bloqueará la operación de protecciones mecánicas asociada a relé maestro B671 quedando protegido por las protecciones eléctricas P51-6771 y P52-2117.	Riesgo controlado por área mantenimiento	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 3367 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025028388	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y poda franja selvicultura	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 15477 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025026035	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTEZ	1417 24174	PA S/E PUNTA DE CORTEZ BT2 PA S/E PUNTA DE CORTEZ B3	Obras Cables	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_13 NUP3887"Aumento de capacidad líneas 146kV Punta de Corito-Turich". La precaución de Punta AT. Trabajos bajo el punto AT, retro gravilla, escarpe y excavación para fundaciones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 y la precaución de no reconectar 52B72 ambos de S/E Punta de Cortes.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025030584	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	3647	BA S/E EL LAUREL 23KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Subestación El Laurel: Trabajos a nivel de Control de chequeo y verificaciones previas y durante la primera energización en vacío de los paflos E1, E4, E5, E6, trabajos no implica toma de carga, trabajos solicitados por SAESA.	Bajo -	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Barra principal 23 KV - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025020967	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33717 33718	PA S/E CENTELLA I1 PA S/E CENTELLA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de Nivel 3, revisión de medida analógica de corriente y carga de ajuste a paflo 12 y 13 de S/E Camata, trabajos asociados a NUP 1558.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación con la S/E Camata.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025027902	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAIGUEN	12970	S/E TRAIGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar 52CT) por faena en recinto de S/E Traiguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3894).	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CGE y Empresas Contratistas. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar 52CT) por faena en recinto de S/E Traiguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3894	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025024221	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	35493	S/E EL LAUREL E5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Primera energización y Puesta en Servicio paflo 23kV Alimentador 5265 en S/E El Laurel. Energización en vacío nuevo paflo E5 sin toma de carga asociado a NUP 4087.	Riesgo controlado para puesta en servicio	PT N° 02095 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025024222	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	35505	S/E EL LAUREL E6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Primera energización y Puesta en Servicio paflo 23kV Alimentador 5266 en S/E El Laurel. Energización en vacío nuevo paflo E6 sin toma de carga asociado a NUP 4088.	Riesgo controlado para puesta en servicio	PT N° 02095 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025022505	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	S/E TOTOMALLU (CAP CMP)	3750	BA S/E TOTOMALLU 23KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Totomallu con sistema energizado.	Interrupción del suministro eléctrico a Puerto Punta Totorallu (CMP SA), Planta Desulfadora (Cuanavertch SA) y otras instalaciones.	Trabajo rutinario mensual.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025027636	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSACCION LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	PA S/E CENTRAL LA CEBADA I2 PA S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC (SOD 14883): Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado: E-303-E-304-E-304-E-305-E-305-E-307-E-308-E-308-E-310-E-315-E-317-E-318-E-320-E-325. Reemplazo de Perfiles con líneas Energizadas, método a distancia según listado: E-303-E-304-E-305-E-306-E-317-E-318-E-324-E-325-E-336.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada señalizar y no reconectar 5212 y 5214	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025025117	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: SE Entre Rios NUP 3885: Montaje de sistema de extinción de incendio para Transformador de Poder 500/46 KV STATCOM (Transformador se encuentra desvinculado del servicio)	Medio	Actividades: SE Entre Rios NUP 3885: Montaje de sistema de extinción de incendio para Transformador de Poder 500/46 KV STATCOM (Transformador se encuentra desvinculado del servicio)	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025028466	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Nava: Modificación de configuración RTU 0500, pruebas de paralelismo en T8B y incorporación de bypass en relés de cierre sincronizado PSD 527B y 5279 (NUP 2491).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Modificación de configuración RTU 0500, pruebas de paralelismo en T8B y T8B e incorporación de bypass en relés de cierre sincronizado PSD 527B y 5279 (NUP 2491).	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025025125	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2376	S/E DAMASCAL	31934	S/E DAMASCAL H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se ingresa precaución de no reconectar al paflo seleccionado por lavado de aislación a la línea a solicitud de CGE.	Nivel de riesgo declarado por CGE Tx	Se ingresa precaución de no reconectar al paflo seleccionado por lavado de aislación a la línea a solicitud de CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025030593	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUIANI	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Verificación medidor de energía	Sin Limitación	Se realizará auditoría de medidor de facturación Paflo BT2.	Los riesgos de trabajo se controlarán mediante el uso de procedimiento y Epp. para cada tarea asignada.	Para esta faena no se requiere de condiciones operacionales, No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025028465	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	580 581	CERRO NAVA (TRANSELEC) 225/25-475KV BOMVA [EN_REVISION] CERRO NAVA (TRANSELEC) 225/25-475KV BOMVA [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Nava: Modificación de configuración RTU 0500, pruebas de paralelismo en T8B y T8B e incorporación de bypass en relés de cierre sincronizado PSD 527B y 5279 (NUP 2491).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Modificación de configuración RTU 0500, pruebas de paralelismo en T8B y T8B e incorporación de bypass en relés de cierre sincronizado PSD 527B y 5279 (NUP 2491).	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025025457	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	242	BC S/E CHIGUAYANTE CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del BBCC NP1 de S/E Chiguayante por limpieza y desmontaje del paflo del BBCC NP1 de la S/E ya mencionada. Además, verificación de unidades capacitivas.	Riesgos controlados, trabajos se efectuarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC NP1 de S/E Chiguayante por limpieza y desmontaje del paflo del BBCC NP1 de la S/E ya mencionada. Además, verificación de unidades capacitivas.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025025458	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	243	BC S/E CHIGUAYANTE CE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del BBCC NP2 de S/E Chiguayante por limpieza y desmontaje del paflo del BBCC NP2 de la S/E ya mencionada. Además, verificación de unidades capacitivas.	Riesgos controlados, trabajos se efectuarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC NP2 de S/E Chiguayante por limpieza y desmontaje del paflo del BBCC NP2 de la S/E ya mencionada. Además, verificación de unidades capacitivas.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025025460	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	42	BC S/E PERALES CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del BBCC NP 1 de S/E Perales por limpieza y desmontaje del paflo del BBCC NP 1 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC NP 1 de S/E Perales por limpieza y desmontaje del paflo del BBCC NP 1 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025025470	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	43	BC S/E PERALES CE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del BBCC NP 2 de S/E Perales por limpieza y desmontaje del paflo del BBCC NP 2 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC NP 2 de S/E Perales por limpieza y desmontaje del paflo del BBCC NP 2 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00
2025028179	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará Puesta en servicio y configuración sistema de alta disponibilidad de red 10-SDN en S/E Mulchén.	Riesgo Interferencias de comunicaciones y telecontrol con requerimientos ante contingencias. Al final de la actividad se debe simular el corte de uno de los enlaces y volver a comprobar la operación correcta del sistema de comunicaciones.	Exista personal de apoyo en S/E Mulchén en caso de requerimientos ante contingencias. Al final de la actividad se debe simular el corte de uno de los enlaces y volver a comprobar la operación correcta del sistema de comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00	
2025025888	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	72	T2O S/E HUASCO HT3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalaciones desenergizadas, lavado de Bushing y Mallas Transformador Principal CT Huasco N° 3.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones desenergizadas, lavado de Bushing y Mallas Transformador Principal CT Huasco N° 3. Condiciones requeridas: Bloqueo 52H7 de S/E Huasco. Bloqueo y bloqueo BHT3 de S/E Huasco.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00	
2025027444	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	619	S/E CHAÑARAL	339 540	BA S/E CHAÑARAL 13.2KV BA S/E CHAÑARAL 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación en S/E con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del 52T71 y 52CT1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT 52C1, 52C2 en SE Chañaral. En S/E Talado se requiere orden de no reconectar 52E1 según SOD enviada a Transielec, condiciones que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-03-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025026609	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO J21 24KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220kV Francisco D. Almagro, CI.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Asempilado de aislación polimérica en estructuras de suspensión en ES11 y ES12. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52021 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyayal, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor OL, 220 kV-D. Almagro e L. 220kV Francisco D. Almagro, CI e L. 220kV Cachiyayal D. Almagro, CI. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación D. Almagro, instalación de (03) tierras Zonales en ES11 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en ES12 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del avance.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025026652	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO J21 24KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220kV Francisco D. Almagro, CI.	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Asempilado de aislación polimérica en estructuras de anclaje en E483. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52021 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyayal, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor OL, 220 kV-D. Almagro e L. 220kV Francisco D. Almagro, CI e L. 220kV Cachiyayal D. Almagro, CI. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación D. Almagro, instalación de (03) tierras Zonales en E482 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E484 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del avance.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025028857	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2438	S/E TAMARICO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de normalización de redundancia, se requiere realizar cambios en configuraciones de dispositivos Siemens y Movistar. Se considera que durante la ejecución de los trabajos se pueden presentar intermitencia en las comunicaciones con el CC. Siemens y el CEN.	Bajo nivel de riesgo asociado a trabajos de configuración de redundancia de comunicaciones. Sin riesgo de apertura de protecciones.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028858	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2439	S/E VERENAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de normalización de redundancia, se requiere realizar cambios en configuraciones de dispositivos Siemens y Movistar. Se considera que durante la ejecución de los trabajos se pueden presentar intermitencia en las comunicaciones con el CC. Siemens y el CEN.	Bajo nivel de riesgo asociado a trabajos de configuración de redundancia de comunicaciones. Sin riesgo de apertura de protecciones.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025026689	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCIONORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	314	S/E CENTRAL HORNOTOS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a Proyecto "Levantamiento de red de Fibra Óptica Zonal Aconcagua - CELEO CHILE", se realizarán las siguientes actividades en el enlace de Fibra Óptica Los Maqui - Hornitos. Trabajos en S/E Hornitos. 1.- Certificación del enlace FO entre S/E Los Maqui - S/E Hornitos. 2.- Levantamiento ruta subterránea tendido cable FO, desde sala control CH Hornitos a Marco de Línea Hornitos - Los Maqui. 3.- Levantamiento Armarios, gabinetes, jumper y ODF, se realiza en cabeceras de Fibra Óptica presente en Gabinete de Telecomunicaciones en S/E Hornitos. 4.- Levantamiento de servicios desde cabeceras de F.O. hasta equipos de Control, Protecciones & Comunicaciones.	Riesgo - Intermitencia de telecomunicaciones LAT 220kV Hornitos Los Maqui (menor a 10 minutos durante la ejecución de trabajos). Intermitencia del telecontrol S/E Hornitos (menor a 10 minutos durante la ejecución de trabajos). Existirá personal de Mantenimiento PCC presente en caso de contingencias. Estará siempre disponible función 211 - 216 en LT mencionadas.	Se realizará el levantamiento y etiquetado de los jumper (F.O.) presente en cabecera de F.O. de gabinete telecomunicaciones ubicado en sala de comunicaciones S/E Hornitos, para determinar el uso de cada filamento presente en cabeceras de F.O. (salvo comunicaciones FO de propiedad de CELEO CHILE con filamentos de comunicaciones de Colbun S.A.). Trabajos en coordinación con COLBUN S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025027316	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2511	S/E HUASCO HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enlase Generación por Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gas N° 3. Condiciones requeridas: abierto 52HT3 de S/E Huasco, abierto y bloqueado 59HT3 de S/E Huasco.	Bajo	Actividad: A solicitud de Enlase Generación según SODI 138 por Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gas N° 3. Condiciones requeridas: abierto 52HT3 de S/E Huasco, abierto y bloqueado 59HT3 de S/E Huasco. Restricciones: Pulso Transformación HT03- Huasco (Desconexión). Instalaciones en Riesgo: Pulso Transformación HT03- Huasco. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027336	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCIONORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a Proyecto "Levantamiento de red de Fibra Óptica Zonal Aconcagua - CELEO CHILE", se realizarán las siguientes actividades en el enlace de Fibra Óptica entre S/E Aconcagua - S/E Hornitos - S/E Los Maqui. Trabajos en CH S/E Aconcagua: 1.- Certificación del enlace FO entre CH S/E Aconcagua - S/E Hornitos - S/E Los Maqui. 2.- Levantamiento ruta subterránea tendido cable FO, desde sala control CH S/E Aconcagua a Marco de Línea Aconcagua-Los Maqui. 3.- Levantamiento Armarios, gabinetes, jumper y ODF, se realiza en cabeceras de Fibra Óptica presente en Gabinete HT(Cable), sala de comunicaciones(Colbun) y sala de control CH S/E Aconcagua. 4.- Levantamiento de servicios desde cabeceras de F.O. hasta equipos de Control y Protecciones y Comunicaciones.	Riesgo - Intermitencia de telecomunicaciones LAT 220kV Hornitos Los Maqui (menor a 10 minutos durante la ejecución de trabajos). Intermitencia del telecontrol y comunicaciones con S/E Aconcagua y S/E Hornitos (menor a 10 minutos durante la ejecución de trabajos). Existirá personal de Mantenimiento PCC presente en caso de contingencias. Estará siempre disponible función 211 - 216 en LT mencionadas.	Se realizará el levantamiento y etiquetado de los jumper (F.O.) presente en cabecera de F.O. de gabinete telecomunicaciones ubicado en sala de comunicaciones CH Aconcagua, para determinar el uso de cada filamento presente en cabeceras de F.O. (salvo comunicaciones FO de propiedad de CELEO CHILE con filamentos de comunicaciones de Colbun S.A.). Trabajos en coordinación con COLBUN S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025027342	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	4464 4465 4468 4469 4470 4471 4472 15416 29605 29933 29934 29935 29936 29937	S/E AGUA SANTA J2 S/E AGUA SANTA JT1 S/E AGUA SANTA J27 S/E AGUA SANTA H8 S/E AGUA SANTA H9 S/E AGUA SANTA H10 S/E AGUA SANTA H11 S/E AGUA SANTA J1 S/E AGUA SANTA JT2 S/E AGUA SANTA H16 S/E AGUA SANTA H15 S/E AGUA SANTA H14 S/E AGUA SANTA H13 S/E AGUA SANTA H12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celco se requiere realizar la carga de ajustes de protecciones definitivos de los pafos seleccionados de S/E Agua Santa, acorde a ECAP aprobado proyecto NUP 1074 Etapa 3.	Riesgo bajo programado y controlado relacionado a ECAP proyecto NUP 1074 Etapa 3.	Se realizará la carga de ajustes un pulso a la vez tomando todas las medidas de mitigación necesarias.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025029620	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	257	transformadores3d,257	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria Unidad de Reserva del ATRE 220/154/13,2 kV Indisponible (Unidad R se encuentra desvinculada primariamente). Trabajos relacionados con el proyecto de reemplazo de la unidad de reserva del Banco ATRE.	Medio	Actividades: S/E Charria: En Unidad R desvinculada primariamente, desconexión de pararrayos de 220 kV y aislador de pedestal desde el muro cortafuego y retiro del aislador de pedestal y pararrayos de 154 kV, retiro del cerco perimetral, desmontaje de los bushings, cables, conservadores, canalizaciones. Nota: Trabajos relacionados con el proyecto de reemplazo de la unidad de reserva del Banco ATRE. Condiciones: Unidad R del ATRE 220/154/13,2 kV Indisponible (Unidad R se encuentra desvinculada primariamente). Instalaciones en Riesgo: Tr. Reserva OL, 220/154/13,2kV-Charria Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027397	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1872	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	22514 22516 22518 17910	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) JT1 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) JT2 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) JT3 Lavado de Aislación 220kV B91	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE Esperanza señalar No Reconector 52B1 52B2 52B3 52T1 52T2 52T3	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025028202	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	2587 2591	S/E MATENCILLO HR S/E MATENCILLO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Construcción de fundaciones paño H1, Replanteo y trazado, Excavaciones de fundaciones, Enfrustrura, Instalación y desmole de moldaje, Pernos de anclaje. ***Nota: Construcción de fundaciones F1 Interruptor tripolar tipo tanque vivo 120kV, F4 Desconector tripolar CP7/SPT 110/123kV, F5 Transformador de potencia 123kV, F6 Transformador de corriente 123kV, F7 Pararrayos C.C.D 110kV, FP1 Fundación P.O. Desconector CP7/SPT 110/123kV, FP2A Fundación P.O. Interruptor tipo tanque vivo 110kV. ***Nota: Considerar intervención en MPT, reparaciones (Puentes supletorios). ***Nota: Considerar presencia de topografía en todo momento. ***Nota: Respetar distancias mínimas de seguridad a puntos energizados. ***Nota: Uso de maquinaria, guiado siempre por un palero. ***Nota: Se indica que la maquinaria NO cruza los canales de cables existentes (se tiene acceso a la zona de canalita desde ambos costados, lo que permite no pasar sobre tapas). ***Nota: El paño H1 se encuentra desvinculado. Restricciones: Subestación Matencillo, 52kV (paño HS se encuentra transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52kV2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 02, 220/110kV Matencillo o Paño Línea L405, MAI Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Zemogratidat da los Riesgos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028203	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	107	MATENCILLO TR2 220/115/11.2kV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Construcción de fundaciones paño H1, Replanteo y trazado, Excavaciones de fundaciones, Enfrustrura, Instalación y desmole de moldaje, Pernos de anclaje. ***Nota: Construcción de fundaciones F1 Interruptor tripolar tipo tanque vivo 120kV, F4 Desconector tripolar CP7/SPT 110/123kV, F5 Transformador de potencia 123kV, F6 Transformador de corriente 123kV, F7 Pararrayos C.C.D 110kV, FP1 Fundación P.O. Desconector CP7/SPT 110/123kV, FP2A Fundación P.O. Interruptor tipo tanque vivo 110kV. ***Nota: Considerar intervención en MPT, reparaciones (Puentes supletorios). ***Nota: Considerar presencia de topografía en todo momento. ***Nota: Respetar distancias mínimas de seguridad a puntos energizados. ***Nota: Uso de maquinaria, guiado siempre por un palero. ***Nota: Se indica que la maquinaria NO cruza los canales de cables existentes (se tiene acceso a la zona de canalita desde ambos costados, lo que permite no pasar sobre tapas). ***Nota: El paño H1 se encuentra desvinculado. Restricciones: Subestación Matencillo, 52kV (paño HS se encuentra transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52kV2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 02, 220/110kV Matencillo o Paño Línea L405, MAI Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Zemogratidat da los Riesgos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028211	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	2582	PA S/E MATENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Construcción de fundaciones paño H1, Replanteo y trazado, Excavaciones de fundaciones, Enfrustrura, Instalación y desmole de moldaje, Pernos de anclaje. ***Nota: Construcción de fundaciones F1 Interruptor tripolar tipo tanque vivo 120kV, F4 Desconector tripolar CP7/SPT 110/123kV, F5 Transformador de potencia 123kV, F6 Transformador de corriente 123kV, F7 Pararrayos C.C.D 110kV, FP1 Fundación P.O. Desconector CP7/SPT 110/123kV, FP2A Fundación P.O. Interruptor tipo tanque vivo 110kV. ***Nota: Considerar intervención en MPT, reparaciones (Puentes supletorios). ***Nota: Considerar presencia de topografía en todo momento. ***Nota: Respetar distancias mínimas de seguridad a puntos energizados. ***Nota: Uso de maquinaria, guiado siempre por un palero. ***Nota: Se indica que la maquinaria NO cruza los canales de cables existentes (se tiene acceso a la zona de canalita desde ambos costados, lo que permite no pasar sobre tapas). ***Nota: El paño H1 se encuentra desvinculado. Restricciones: Subestación Matencillo, 52kV (paño HS se encuentra transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52kV2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 02, 220/110kV Matencillo o Paño Línea L405, MAI Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Zemogratidat da los Riesgos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028261	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	254	S/E SECCIONADORA CANELA	297 8281	S/E SECCIONADORA CANELA S/E SECCIONADORA CANELA F1 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión S/E Seccionadora Canela por trabajos de Mantenimiento Mayor a equipos primarios de la S/E y del paño J11 de S/E Las Palmas	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028266	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	17432 25933	S/E LAS PALMAS EG S/E LAS PALMAS J11	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión paño J11 en S/E Las Palmas incluido desconectar BR11-1 por trabajos de mantenimiento mayor a equipos primarios de S/E Seccionadora Canela y Paño J11 en S/E Las Palmas	Nivel de riesgo bajo, Trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028404	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2890	S/E BAJO MELIPILLA B2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo, limpieza de aislación y pruebas eléctricas a 52kV SE Bajo Melipilla	Riesgo bajo trabajo a realizar con desconexión programada	Interruptor 52B2 SE Bajo Melipilla actualmente se encuentra abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028628	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roco y poder faja sembradura	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC Legajo 5029 15499, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B71 y 52B72 de S/E Nevado por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028743	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	34693	S/E LAGUNAS J16 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: NUP 1147 Construcción de fundaciones, se ejecutaran trabajos de Remates de O.C.C. entre este groding, mejoramiento extensión de gravilla, retiro de materiales. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.O.G. Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Lagunas, Conos, señalética, barreras duras Definir zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuales las distancias de seguridad de instalaciones 220 kV.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00			
2025028796	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27991	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Seccionamiento del LT 24230 kV Rio Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 kV Rio Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo -	Restricción: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en riesgo: Paño Línea 52J7, RMAC MUCUCHEN 1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea. Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SD 2025028416	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028809	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27988	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Seccionamiento del LT 24230 kV Rio Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 kV Rio Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo	Restricción: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en riesgo: Paño Línea 52J4, RMAC MUCUCHEN 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea. Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SD 2025028416	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028948	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27989	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mutchén y Seccionamiento del LT 24230 kV Rio Malleco - Mutchén NUP 3273 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 kV Rio Malleco - Mutchén C1 y C2.	Bajo -	Restricción: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en riesgo: Paño Línea 52J5, RMAC MUCUCHEN 3 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea. Nota: Condición solicitada por Celso Redes con SD 2025028416	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC
Total registros General: 380
Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025028953	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27992	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Muchán y Saccosamiento del LT 24020 KV Río Malleco - Muchán NUP 3773 se requiere bloqueo a la reconexión de línea 220 KV Río Malleco - Muchán C1 y C2.	Bajo	Restricción: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en riesgo: Paño central S208 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de Faena: No hay - Observación: No reconectar interruptor asociado al paño - Nota: Condición solicitada por Cable Redes con SO 2025028416	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029075	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENDER	22787 22788 22789 22790 22795 22799 23800 23821 17987 17988 17989 23823	S/E NORGENDER J1 S/E NORGENDER J2 S/E NORGENDER J5 S/E NORGENDER J11 S/E NORGENDER J12 S/E NORGENDER J71 S/E NORGENDER DT1 S/E NORGENDER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENDER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENDER 220KV BP1 S/E NORGENDER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgender.	Se consideran los medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgender: Satisfactor y No Reconectar S211, S212 y S2171. S/E Crocker: Satisfactor y No Reconectar S212 y S213. S/E La Cruz: Satisfactor y No Reconectar S215, S216, S217 y S2172. S/E Barrios: Satisfactor y No Reconectar S215, S210 y S2H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029089	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAQUE	2531	S/E ITAQUE J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de subestaciones:-		Actividades: S/E Itaque: MPB Normal a desconectores B931-1 y B932-2 - Condiciones: Equipo indisponible - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220 KV Ancoa - Itaque, Circuito C2 - Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ancoa-Itaque, C1 o 1 220KV Ancoa-Itaque, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término (Por tierras provisionales de bloques) - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Itaque, Zona de trabajo Delimitación de la zona de trabajo; instalación de tierras provisionales de bloques.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029098	Subestación	Ejecución Exitosa	GA ARGABROBO SPA	2134	Intervención	Origen Interno	Programada	2397	S/E SOLIS	33221	S/E SOLIS FTSA (EN_REVISION)	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Pruebas de transferencia automática para repaldo de SSAA en S/E Solis. Condiciones requeridas: Equipos de transferencia para SSAA a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de transferencia automática para repaldo de SSAA en S/E Solis. Condiciones requeridas: Equipos de transferencia para SSAA a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029232	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc. en S/E Vallenar.		Actividades: SE Vallenar: Montaje de estructura MB HT3 y M. Paño H3. ***Nota: Se realizarán excavaciones de forma manual para instalar los postes. ***Nota: Realizar volicos compactados de las bases de los postes. ***Nota: Se pre-armarán las cuerdas para los portales y se procederá a la instalación. ***Nota: Se deben respetar las distancias mínimas a puntos energizados. ***Nota: El control del trabajo será mediante topografía en todo momento. ***Nota: El tránsito de maquinaria será guiado por palietero. - Restricciones: Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Vallenar, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Matencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Tap Off El Edén, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Vallenar, S2CT con bloqueo a la reconexión inmobilizado. - Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13,2KV Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV Vallenar y Barra 110 KV Vallenar y Paño Línea L03, VIL-Astillas y 110KV Matencillo-Vallenar, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029233	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc. en S/E Vallenar.		Actividades: SE Vallenar: Montaje de estructura MB HT3 y M. Paño H3. ***Nota: Se realizarán excavaciones de forma manual para instalar los postes. ***Nota: Realizar volicos compactados de las bases de los postes. ***Nota: Se pre-armarán las cuerdas para los portales y se procederá a la instalación. ***Nota: Se deben respetar las distancias mínimas a puntos energizados. ***Nota: El control del trabajo será mediante topografía en todo momento. ***Nota: El tránsito de maquinaria será guiado por palietero. - Restricciones: Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Vallenar, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Matencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Tap Off El Edén, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Vallenar, S2CT con bloqueo a la reconexión inmobilizado. - Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13,2KV Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV Vallenar y Barra 110 KV Vallenar y Paño Línea L03, VIL-Astillas y 110KV Matencillo-Vallenar, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029274	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, Chocote desde desconector B917-1 y aislador de pedestal N°2 a Barra Principal N°1.	Bajo	Actividades: Apertura o Cierre conexión en Barra, S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, Chocote desde desconector B917-1 y aislador de pedestal N°2 a Barra Principal N°1. - Nota: Luego de estos trabajos se energiza parcialmente desconector B917-1, el cual se mantendrá abierto y bloqueado hasta PES. - Restricciones: Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos, indisponible. - Instalaciones en Riesgo: Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos. - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. Subestación Geoglifos, Asegurar el correcto bloqueo operación de desconectores B915-1, B914-1, B918-1 y B911-1. Verificar bloques realizados y bloquear fuses en caja de Bloqueo Respetar 5 reglas de oro. Subestación Geoglifos, Tierras provisionales Inmobilizado Se instalará un total de 09 PAT en el siguiente orden, 03 PAT en Barra N°1 entre Paño H y J17, 03 PAT en B918-1 hacia lado Barra 1 y 03 PAT en B911-1 hacia Barra N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029286	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	2587 2591	S/E MATENCILLO HR S/E MATENCILLO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT en S/E Matencillo.	Medio	Actividades: SE Matencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paño H1. ***Nota:Traslado y lugar de montaje, desarmado y elevación de equipos. ***Nota:Montaje de los equipos primarios TTCT, TTTP, INT. de Poder, Desconector CPT y SPT, PNB. ***Nota:Control con el control topográfico en todo momento de la actividad. ***Nota:Respetar las distancias mínimas a puntos energizados. ***Nota: Paño HS se encuentra transferido. ***Nota: Se realizará fumetación diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del patio 110 KV. - Restricciones: Subestación Matencillo, S2HT2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Matencillo, S2H8 (Paño HS se encuentra Transferido) con bloqueo a la reconexión inmobilizado. - Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LHS, M66-Cardones o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Delimitar la zona de trabajo N/A Se utilizan conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025029288	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	107	MATENCILLO TR2 220/115/113.2KV 90MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT en S/E Matencillo.	Medio	Actividades: SE Matencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paño H1, ***Nota:Traslado a lugar de montaje, desembalaje y elevación de equipos. ***Nota:Montaje de los equipos primarios TTCC, TTPP, INT. de Poder, Desconector CPT y SPT, PRR.***Nota:Contar con el control topográfico en todo momento de la actividad. ***Nota:Respetar las distancias mínimas a puntos energizados. ***Nota: Paño H5 se encuentra transferido. ***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del paño 110 Kv. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H8 (Paño H5 se encuentra Transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH5, MAI Cardones o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Delimitar la zona de trabajo N/A Se utilizarán conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029312	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	2582	PA S/E MATENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT en S/E Matencillo.	Medio	Actividades: SE Matencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paño H1, ***Nota:Traslado a lugar de montaje, desembalaje y elevación de equipos. ***Nota:Montaje de los equipos primarios TTCC, TTPP, INT. de Poder, Desconector CPT y SPT, PRR.***Nota:Contar con el control topográfico en todo momento de la actividad. ***Nota:Respetar las distancias mínimas a puntos energizados. ***Nota: Paño H5 se encuentra transferido. ***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del paño 110 Kv. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H8 (Paño H5 se encuentra Transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH5, MAI Cardones o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Delimitar la zona de trabajo N/A Se utilizarán conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029435	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel se realizará desconexión de SE Canela 1 por ejecución de mantenimiento Mayor a equipos primarios de la sub estación y del paño IT1 en S/E Las Palmas.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Enel según SODIS 2025_071, 2025_072, 2025_073. Se realizará desconexión de SE Canela 1 por ejecución de mantenimiento Mayor a equipos primarios de la sub estación y del paño IT1 en S/E Las Palmas además de considerar la desconexión de transformador de S5AA de propiedad de Transelco, el cual está conectado a barra 23KV S5AA quedarán alimentados por Grupo de Emergencia. Instalación con riesgo: S5.A.A. C.A. Las Palmas a S5.A.A. C.C. Las Palmas. Temperalidad del riesgo: Inicio y final de la faena. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029415	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERICO	1387	BA S/E MONTERICO 66KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra de transferencia S/E Monterrico con el fin de realizar tendido eléctrico por sobre barra de transferencia solicitado por la empresa Equans.	Riesgo medio, trabajo con desconexión	Trabajo con desconexión	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029539	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANA MARIA S.A.	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Interchile, por trabajos de lavado de aislación en Línea 220KV Ana María - Lagoon C1 y C2.	Instalación con riesgo: Paños II, I2, I4 o I5 de S/E Ana María, durante los trabajos de lavado de aislación en Línea 220KV Ana María - Lagoon, a solicitud de interchile.	Condiciones: No reconectar interruptores S21, S22, S24 y S25 de S/E Ana María. -- Nivel de riesgo bajo. Observaciones: a solicitud de interchile, por trabajos de lavado de aislación en Línea 220KV Ana María - Lagoon C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029570	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1999	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores salida GIS 220 kv. (SODI 39 SAESA)	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Topocilla S2B6, S27A, S/E Kimal S2B7, S2B8, S213 y S214. Tap Off en Los S211. ENCARGADO MANOBRA: Operador transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029615	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2531 28486	S/E ITAHUE I3 S/E ITAHUE I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de subestaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: MPB Normal a desconectarlos 893.- 1 y 893.2.- Condiciones: Equipos indispónibles.- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ancoas-Itahue, C1 o 1. 220KV Ancoas-Itahue, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término (Por tierras provisionales de bloques).- Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Itahue, Zona de trabajo Delimitación de la zona de trabajo; Instalación de tierras provisionales de bloques.-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029616	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	368	Desconexión	Origen Interno	Programada	1877	S/E GNL MEJILLONES	2518	S/E ITAHUE I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de subestaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: MPB Normal a desconectarlos 893.- 1 y 893.2.- Condiciones: Equipos indispónibles.- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ancoas-Itahue, C1 o 1. 220KV Ancoas-Itahue, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término (Por tierras provisionales de bloques).- Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Itahue, Zona de trabajo Delimitación de la zona de trabajo; Instalación de tierras provisionales de bloques.-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029629	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	31476 31482 31475	PA S/E EL LAUREL I9 PA S/E EL LAUREL I22 PA S/E EL LAUREL I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación El Laurel: Carga de ajustes definitivos en Protecciones existentes 877-51-I9 y 877-52-I9.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Paño I09-El Laurel y Paño I08-El Laurel.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación El Laurel, diferencial 877 sistema 1 (A disposición del jefe) Subestación El Laurel, diferencial 877 sistema 2 (A disposición del jefe de faena).- Nota: NUP de SAESA 4085, 4086, 4087, 4088 y 4089.- Según EAP 10-2025	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029630	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	3491	T20 S/E EL LAUREL I72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación El Laurel: Carga de ajustes definitivos en Protecciones existentes 877-51-I9 y 877-52-I9.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Paño I09-El Laurel y Paño I08-El Laurel.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación El Laurel, diferencial 877 sistema 1 (A disposición del jefe) Subestación El Laurel, diferencial 877 sistema 2 (A disposición del jefe de faena).- Nota: NUP de SAESA 4085, 4086, 4087, 4088 y 4089.- Según EAP 10-2025	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029857	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	28946 28947	S/E PUERTO PATACHE I11 S/E PUERTO PATACHE I12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TECC, por trabajos de mantenimiento anual a transformador de Poder S5SA-898-302.	Instalación con riesgo: Instalaciones en Riesgo: Paño I11 o Paño I12 de S/E Puerto Patache al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025028884	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	104	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lectura local esquemas de protecciones de barras 1 y 2 220KV REB 670.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Nueva Zaldivar: señalizar y no reconectar interruptores.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029947	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE- DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1878	S/E GABY	22545 22546 22547	S/E GABY I1 S/E GABY I71 S/E GABY I72	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos en SE Gaby S2B, S2B1, S2171 S2172.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Se realizará parada de planta donde se contempla ejecutar mantenimiento a equipos, en SE Gaby. Condiciones: Requeridas: SE de Cobro Alberto S2B6, 898-1, 898-2, 898-3, Cerrado 898-37 // SE Gaby Alberto a disposición del jefe de faena S2B, 898-1, 898-2, S2171, 89171, S2172, 89172, 50 asociado 20250297788.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
																Actividades: SE Los Vilos 220kV: Levantamiento de ingeniería en el área de Control y Protecciones en el Paflo 11 (Paflo de 220 kv) de la Subestación Los Vilos, se revisará caja de accionamiento en equipos primarios (Interruptor +S212), tableros (control, protección y teleprotecciones), armario de RTU, verificación de planos elementales, recorrido de cables de control en canaletas y llegada de cables en sala eléctrica, bastidores de Protección, Teleprotección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backlogs de los sistemas de protección. Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hubs/Dcs) switch de teleprotecciones TPOP-03 y TPAO-01B (Dirección Negales) y teleprotecciones TPOP-04 y TPAO-04R se requiere monitorear el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Para el paflo 11 en particular, se requiere SIP ya que tenemos la instalación con limitación operacional por tener las teleprotecciones principales vía onda portadora fuera de servicio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Negales-Los Vilos, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.						
2025030037	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Los Vilos.			No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
																Actividades: SE Los Vilos 220kV: Levantamiento de ingeniería en el área de Control y Protecciones en el Paflo 11 (Paflo de 220 kv) de la Subestación Los Vilos, se revisará caja de accionamiento en equipos primarios (Interruptor +S212), tableros (control, protección y teleprotecciones), armario de RTU, verificación de planos elementales, recorrido de cables de control en canaletas y llegada de cables en sala eléctrica, bastidores de Protección, Teleprotección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backlogs de los sistemas de protección. Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hubs/Dcs) switch de teleprotecciones TPOP-03 y TPAO-01B (Dirección Negales) y teleprotecciones TPOP-04 y TPAO-04R se requiere monitorear el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Para el paflo 11 en particular, se requiere SIP ya que tenemos la instalación con limitación operacional por tener las teleprotecciones principales vía onda portadora fuera de servicio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Negales-Los Vilos, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.						
2025030038	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Los Vilos.			No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
																Actividades: SE Los Vilos 220kV: Levantamiento de ingeniería en el área de Control y Protecciones en el Paflo 11 (Paflo de 220 kv) de la Subestación Los Vilos, se revisará caja de accionamiento en equipos primarios (Interruptor +S212), tableros (control, protección y teleprotecciones), armario de RTU, verificación de planos elementales, recorrido de cables de control en canaletas y llegada de cables en sala eléctrica, bastidores de Protección, Teleprotección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backlogs de los sistemas de protección. Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hubs/Dcs) switch de teleprotecciones TPOP-03 y TPAO-01B (Dirección Negales) y teleprotecciones TPOP-04 y TPAO-04R se requiere monitorear el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Para el paflo 11 en particular, se requiere SIP ya que tenemos la instalación con limitación operacional por tener las teleprotecciones principales vía onda portadora fuera de servicio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Negales-Los Vilos, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.						
2025030126	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	25773	S/E LONCOCHE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de verificación y mantenimiento interruptor S2B1 asociado a banco de condensadores de 23 kV	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Banco de condensadores de 23 kV se encuentra actualmente fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030137	Subestación	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	474	S/E PULLINQUE	1383	S/E PULLINQUE B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paflo B5, por trabajos de desahumbrado y retiro de interruptor S2B5 y TTCC. (Incluye Fundaciones). Lo anterior asociado a NUP 402B. El nuevo equipo se instalará en el mismo lugar que el actual equipo por lo tanto una vez realizado el remplazo y pruebas eléctricas se usará el protocolo de las pruebas eléctricas para solicitar la puesta en servicio. Paflo B5 quedará con sus desconectores B9B5-1 y B9B5-2 abiertos.	Riesgo bajo. Instalación actualmente desconectada.	Instalación actualmente desconectada. Continuación de SD 202508522.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
																No está afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S2B2 y S2B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el S2B72 de SE San Vicente de T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030146	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE 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	Otros Cables	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_18S_OA_15 NUP3889"Ampliación S/E La Ronda". La precautara de Paflo AT. Trabajo bajo de paflo AT, excavaciones canalizaciones, instalación de mala tierra, refuerzo y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TPOP, Int. Giro y Altopne.	Riesgo medio y controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030587	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	31476 31475 31482	PA S/E EL LAUREL J9 PA S/E EL LAUREL J8 PA S/E EL LAUREL ET2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E EL Laurel: Análisis factorial en protecciones de los paflos J8, J9 y ET2, por PES de alimentadores de SAESA.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE El Laurel o SA.AA. C.C. Laurel.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030589	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2078	S/E EL LAUREL	3647	BA S/E EL LAUREL 230kV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E EL Laurel: Primera energización en vacío de los paflos E3, E4, E5, E6, trabajos no implican toma de carga, trabajos solicitados por SAESA.	Bajo.-	Observación: No reconectar el interruptor asociado a la barra.- Actividad: SUBESTACIÓN EL LAUREL- PRIMERA ENERGIZACIÓN EN VACÍO SIN TOMA DE CARGA DE PAÑO E3 NUP 4085, PAÑO E4 NUP 4086, PAÑO E5 NUP 4087 Y PAÑO E6 NUP 4088. ACTIVIDADES EN LOS EQUIPOS PROPIEDAD DE SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030649	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSACCION DE ENERGIA S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	34212 34213	PA S/E AGUA SANTA J3 PA S/E AGUA SANTA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere bloqueo de Salidas de Reflejo de Paflos J3 y J4 de S/E Agua Santa por trabajos de protección de ajustes de protecciones de los paflos ITL, ITJ, ITL y J2 acorde al ECAO del proyecto NUP 1074 Etapa II de CERO.	Riesgos declarados por Chilquinta.	Trabajos coordinados entre CELCO y Chilquinta	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029403	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23413	S/E LOS CHANGOS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L07, LCH-Kagatur Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S277 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029397	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23415	PA S/E LOS CHANGOS J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L105, LCH-Kagatur Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2710 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029193	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24667	PA S/E LOS CHANGOS J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. 4 D112 - Los Changos Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2112 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029187	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23416	PA S/E LOS CHANGOS J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D111 - Los Changos Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2111 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029181	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23414	S/E LOS CHANGOS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D108 - Los Changos Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S218 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029175	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24672	PA S/E LOS CHANGOS K14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D114-Los Changos Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2184 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029162	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24670	PA S/E LOS CHANGOS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D113-Los Changos Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2183 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029156	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24669	PA S/E LOS CHANGOS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L4103, Los Changos - Kimal Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S21910 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028791	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAC S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32054	PA S/E JADRESIC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L407-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2770 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028777	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAC S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32055	PA S/E JADRESIC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D108-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2780 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028763	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAC S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32058	PA S/E JADRESIC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. D113-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2413 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028746	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAC S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32057	PA S/E JADRESIC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L4103-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2410 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029118	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAC S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32057	PA S/E JADRESIC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO 021_2025), se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATB en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L4103-Jadresic Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2410 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025029132	Subestación	Aprobado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERISC	32055	PA S/E IADERISC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pátón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATN en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DNB8 Iaderisc Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderisc, S2K8 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029116	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERISC	32054	PA S/E IADERISC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pátón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATN en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Linea L087 Iaderisc Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderisc, S2K7 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029144	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERISC	32058	PA S/E IADERISC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pátón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATN en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. D411 Iaderisc Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderisc, S2K12 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025023206	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7703	S/E PAN DE AZÚCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE Precaución sobre el S2HT7 por trabajos de lavado de aislación en LT 110 kV Pan de Azúcar – Damascú.	Bajo	Actividad: A solicitud de CCE según SODI 45 a 47 Precaución sobre el S2HT7 por trabajos de lavado de aislación en LT 110 kV Pan de Azúcar – Damascú. Instalación con restricción: S/E Pan de Azúcar: No reconectar Paño Linea L087 (HT7). Instalación en riesgo: Paño Linea L087 (HT7) – Damascú (en Vicinal). Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025026169	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cedelec según SODI por Lavado mecanizado de Aislación.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Cedelec según SODI 16 por Lavado mecanizado de Aislación. Restricciones: Paño Linea L043, DDA Llama 2 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Paño Linea L043, DDA Llama 2. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Durante de los trabajos. SODI Reconstrucción (c). No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029150	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24668	PA S/E LOS CHANGOS K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pátón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATN en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: B. Montafino-03, 500/220/66 kV Los Changos o Paño Cent. Diag. 1 DND-Los Changos Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K13 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028239	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1877	S/E ONI MEILLONES	2025	S/E ITAHUE AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento fotográfico de Tableros en S/EE Itahue, Aconc y Cipres.	Bajo	Actualizados: S/ Itahue: Levantamiento fotográfico Tablero, Recopilación de planos, Paño AL - Instalaciones en Riesgo: 1. S/EE Itahue-Madre C1 Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Itahue, Delimitar zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025027386	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERISC	32054	PA S/E IADERISC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025), Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferretería para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Changos - Parinos C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Linea L087 Parinas Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderisc, S2K7 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025027155	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERISC	32055	PA S/E IADERISC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025), Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferretería para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Changos - Parinos C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DNB8 Iaderisc Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderisc, S2K8 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025027120	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERISC	32057	PA S/E IADERISC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025), Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferretería para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Changos - Parinos C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Linea L010 Iaderisc Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderisc, S2K10 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025027078	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E IADERISC	32058	PA S/E IADERISC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 019_2025), Reemplazo de OPGW aéreo - Cambio de ferretería para nuevo cable - Retiro e instalación de desviadores de vuelo tramo Los Changos - Parinos C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. D411 Iaderisc Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Iaderisc, S2K13 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025022365	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DORA MÓN DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Consejo SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20 y SE Principal Colahuasi que pueden provocar intermitencia de los señales S7R de S/E Colahuasi	Riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar intermitencia de los señales S7R de S/E Colahuasi	Consejo SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20 y SE Principal Colahuasi que pueden provocar intermitencia de los señales S7R de S/E Colahuasi	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030664	Subestación	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISION CHUQUICAMAUTA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	2097	S/E TCHTACK	2537	T20 S/E TCHTACK IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de TC Transformador N°1 S/E TCHTack	Riesgo bajo, se toman todas las condiciones para realizar un trabajo seguro	Condición actual del Transformador N°1 S/E TCHTack, se encuentra Fuera de Servicio por evento relacionado con IF 202400570 e IF 202400572 / Durante los trabajos (Pruebas de inyección de corriente en TC) se bloquearán las protecciones, diferencial de barra 87B en Z20W, Protección SOB del paño IT1 y los sistemas 1 y sistema 2 del mismo paño IT1 en S/E TCHTack nivel 220kV. Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E TCHTack Alberto y a disposición del jefe de fauna - S2P71, S2P71, 89P71-1, 89P71-2, 89P71-3, Corrientes y a disposición del jefe de fauna : 89P71-1, 89P71-2, 89P71-3, 89P71-4	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030648	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23371	S/E ENTRE RIOS K17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Entre Rios NUP 3885: Pruebas Eléctricas Hpot a tensión de líneas y barras en patio 500 kV en Diagonal desenergizada del servicio hasta su PES.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios NUP 3885: Pruebas Eléctricas Hpot a tensión de líneas y barras en patio 500 kV en Diagonal desenergizada del servicio hasta su PES. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 1-Entre Rios o Barra 500 kV, Sección 2-Entre Rios Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029364	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789 2788 2792 2787	S/E VALLENAR C2 S/E VALLENAR C3 S/E VALLENAR C4 S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión en S/E Valenar.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios NUP 3885: Pruebas Eléctricas Hpot a tensión de líneas y barras en patio 500 kV en Diagonal desenergizada del servicio hasta su PES. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 1-Entre Rios o Barra 500 kV, Sección 2-Entre Rios Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029546	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRUA TRANSIMÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación Senda de monitoreo por Seguridad de Información (Ciberseguridad) Transchile en Sala de Datos Acopiado Santiago	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos podrán generar pérdidas de comunicación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030004	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2164	S/E CANUTILLAR	519	T20 S/E CANUTILLAR G1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita transformador desconectado	Nivel de riesgo: Bajo, trabajo planificado	Se solicita, transformador desconectado, para realizar inspección de nivel de aceite y fugas.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028385	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	21175 21176 21177	S/E ARICA C3 S/E ARICA C5 S/E ARICA C4	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Auditóricas mediciones de alimentaciones ION8650 C3 Pequeño CA Quiero C3 Portátil. ampercción/Verificación cajas agrupamiento de TTP & TTCC.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	SIN CONDICIONES	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025029928	Subestación	Aprobado sin activación	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1976	S/E TAP OFF QUANI	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Se realizará auditoria de medidor de facturación	Los riesgos de trabajo se controlarán mediante el uso de procedimiento y Epp, para cada tarea asignada.	Para esta fauna no se requiere de condiciones operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025030574	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	31215	PA S/E LOS VILLARES HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de mantenimiento programado en la línea de 110 kV Los Villares - Los Maque - Aconcagua circuito 1.	Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Paño de 110 kV HS. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (al energizar). Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cable), por trabajos de mantenimiento programado en la línea de 110 kV Los Villares - Los Maque - Aconcagua circuito 1. Restricciones: S/E Los Villares: Paño de 110 kV HS indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Paño de 110 kV HS. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (al energizar). Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028520	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	24	CS S/E CUMBRE K4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento, inyecciones de corriente secundarias y mediciones a los sistemas de protecciones del CMA. Desconexión asociada a Solicitud N° 2025028500	01.- Riesgo operacional al realizar maniobras de apertura o cierre, se mitigará riesgo mediante verificación previa de maniobra. 02.- Apertura de interruptores, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos a intervenir además de realización de descarga eléctrica para evitar circulación de flujo de corriente. 03.- Riesgo al disparo intempestivo sobre la SDBF, se mitigará riesgo mediante bloqueo de protecciones con test blocks.	Mantenimiento, inyecciones de corriente secundarias y mediciones a los sistemas de protecciones del CMA. Desconexión asociada a Solicitud N° 2025028500	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028500	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	24	CS S/E CUMBRE K4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de la compensación serie CMA en la SE Cumbres por inspección de la plataforma, limpieza de aislación, reaporte de conexión de púler en componentes y pruebas de apertura y cierre del interruptor de bypass de la compensación (con compensación desconectada del sistema y puesta a tierra).	01.- Riesgo operacional al realizar maniobras de apertura o cierre, se mitigará riesgo mediante verificación previa de aislación, reaporte de conexión de púler en componentes y pruebas de apertura y cierre del interruptor de bypass de la compensación (con compensación desconectada del sistema y puesta a tierra).	Se requiere desconexión de la compensación serie CMA en la SE Cumbres por inspección de la plataforma, limpieza de aislación, reaporte de conexión de púler en componentes y pruebas de apertura y cierre del interruptor de bypass de la compensación (con compensación desconectada del sistema y puesta a tierra).	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG1	Subestación	IDG2	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
2025029881	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAGUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI 05 S/E HUALQUI 06	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transeléc se requiere debilitar la reconexión automática y la protección de no reconexión de paño 04 y 05 respectivamente en S/E Hualqui, por trabajos de Corta y Poda en LT 220 KV Charrin - Hualqui.	Riesgos declarados por empresa Transeléc	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028040	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15241 15243	S/E MULCHEN 03 S/E MULCHEN 04	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de Paños 03 y 04 asociados a LT 220 KV Río Mallico - Mulchén C1 y C2 por trabajos en Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 220 KV Río Mallico - Mulchén NUP 3273 se requiere realizar obras civiles a nivel de piso y traslado vehicular a nivel de piso bajo LT 220KV KV Río Mallico Mulchén Vano 7173 a 7174, propiedad Ferrovial	Riesgo de operación de LT 220 KV Río Mallico - Mulchén, por trabajos en caranca	Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de LT 220 KV Río Mallico - Mulchén NUP 3273	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025028430	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, según Soat 15483 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés, Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52A5 de S/E Paine y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025028641	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	1989	Intervención	Origen Externo	Programada	2238	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA	28785 28786	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 06 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 07	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transeléc se requiere Bloqueo a la reconexión de los paños seleccionados por trabajos de lavados de aislación en estructuras de la línea 220KV Regal Sact. Alto Melipilla C1 y C2.	Riesgo bajo programado y controlado declarado en aviso 2035027968, 2035027969, 2035027970, 2035027971	Coordina con 2035027258, 2035027259, 2035027260, 2035027361	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025030571	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA CT1	Obras Cables	Sin Limitaciónes	Se requiere por proyecto 21, 32S, 04, 3S, NUP 3869 Ampliación S/E La Ronda, La precursora de Pato AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones canalizaciones, instalación de nueva tierra, relays y compartido. Además, para trabajos de instalación estructuras bajas de TTCC, TTPP, Int. y/o Adorno.	Riesgo medio y controlado.	No está afectación a clientes Patoa. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloque de reconexión de los interruptores 52C1, 52C2, y 52C3 de SE La Ronda, además de la precaución operacional de no reconectar el 52C1 de SE La Ronda. Se envía 5000 informativo 118.2 a la Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025028698	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSCOAR CHILE CUARTO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23999 23990	PA S/E SAN SIMON 01 PA S/E SAN SIMON 02	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transeléc, 1. 220KV Frontera San Simón, CL, Lavado de aislación, en instalación emergencia Simple Circuito.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: Bloqueo a la reconexión 5211 y 5212	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025030659	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Desconexión	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPA	23430 23431	PA S/E LLAPA 01 PA S/E LLAPA 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de empresa Chilquinta se requiere la desconexión de paño 01 y 02 en S/E Illapa por trabajos de limpieza y reaparete de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas en paño 006 y 007 en S/E Diego de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protecciones 51 y 52	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025025322	Ejecución Exitosa	GR LENGUA SPA [EN_REVISION]	2368	Intervención	Origen Interno	Programada	2495	S/E TAP OFF MISTRAL [EN_REVISION]	35462	PA S/E TAP OFF MISTRAL 01 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos previos proyecto NUP 3849. Seccionamiento e incorporación de tierra 129 A y conductor de salida hacia Tap Off Mistral. No considera energización de Tap Off Mistral. Condiciones requeridas: Alarma y Bloqueado 5206, 8906-1 en S/E El Cobre. Cerrado y Bloqueado 8906-3T en S/E El Cobre. Alarma y Bloqueado 5212, 8901-1 en S/E Gabú. Cerrado y Bloqueado 8901-1T en S/E Gabú.	El riesgo del trabajo es bajo ya que las instalaciones se encuentran desconectadas.	Trabajos previos proyecto NUP 3849. Seccionamiento e incorporación de tierra 129 A y conductor de salida hacia Tap Off Mistral. No considera energización de Tap Off Mistral. Condiciones requeridas: Alarma y Bloqueado 5206, 8906-1 en S/E El Cobre. Cerrado y Bloqueado 8906-3T en S/E El Cobre. Alarma y Bloqueado 5212, 8901-1 en S/E Gabú. Cerrado y Bloqueado 8901-1T en S/E Gabú.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00			
2025028992	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	1405	120 S/E PLANTA OXIDOS 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Toma de muestras de aceite transformador T3 S/E Planta Oxidos	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimiento respectivo.	No reconectar 52071 en SE Oxidos	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:30		
2025028893	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	1506	120 S/E PLANTA OXIDOS 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Toma de muestras de aceite transformador T2 S/E Planta Oxidos	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimiento respectivo.	No reconectar 52072 en SE Oxidos.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:30		
2025028894	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	294	ESCONDIDA 220/13 8/6 9 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Toma de muestras de aceite transformador T3 S/E Escondida	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimiento respectivo.	No reconectar 52071 en SE Escondida	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:30		
2025028895	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	295	ESCONDIDA 220/13 8/6 9 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Toma de muestras de aceite transformador T2 S/E Escondida	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimiento respectivo.	No reconectar 52072 en SE Escondida	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:30		
2025027295	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	30432 30433 30434 30435 30436 30437 30438 30439 30440 30438	S/E PAMPA TIGRE 01 S/E PAMPA TIGRE 01 S/E PAMPA TIGRE 02 S/E PAMPA TIGRE 03 S/E PAMPA TIGRE 04 S/E PAMPA TIGRE 05 S/E PAMPA TIGRE 06 S/E PAMPA TIGRE 07 S/E PAMPA TIGRE 08 S/E PAMPA TIGRE 09 S/E PAMPA TIGRE 10 S/E PAMPA TIGRE 11 S/E PAMPA TIGRE 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas eléctricas y de protecciones a equipos primarios en S/E Pampa Tigre, incluye limpieza a equipos primarios de patio y sala eléctrica. Condiciones requeridas: Alarma 52071, 8901-1, 8907-1 y verificación de media tensión en S/E Pampa Tigre. Cerrado 8901-1T y 8907-1T en S/E Pampa Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas eléctricas y de protecciones a equipos primarios en S/E Pampa Tigre, incluye limpieza a equipos primarios de patio y sala eléctrica. Condiciones requeridas: Alarma 52071, 8901-1, 8907-1 y verificación de media tensión en S/E Pampa Tigre. Cerrado 8901-1T y 8907-1T en S/E Pampa Tigre.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025027294	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2317	S/E TIGRE	30430	S/E TIGRE 03	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas eléctricas y de protecciones a equipos primarios en S/E Pampa Tigre, incluye limpieza a equipos primarios de patio y sala eléctrica. Condiciones requeridas: Alarma 5207, 8901-2, 8903-2, 8903-3 en S/E Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas eléctricas y de protecciones a equipos primarios en S/E Pampa Tigre, incluye limpieza a equipos primarios de patio y sala eléctrica. Condiciones requeridas: Alarma 5207, 8901-2, 8903-2, 8903-3 en S/E Tigre.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025027532	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transeléc: Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de LA Francisco - Diego de Almagro. Desconexiones diarias. Línea se normalizará al finalizar la jornada diaria de trabajo.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E Cachuyal: Bloqueo a la reconexión del 5202	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025027538	Subestación	Ejecución Exitosa	CONOJO SOLAR SPA	1934	Desconexión	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 KV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transeléc. Condiciones requeridas: Alarma y Bloqueado 5202, 8902-1, 8902-2 y 8903-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado 8902-2T en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 KV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transeléc. Condiciones requeridas: Alarma y Bloqueado 5202, 8902-1, 8902-2 y 8903-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado 8902-2T en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025030595	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	NUP 3288, S/E Frontera: Trabajos previos Pruebas eléctricas a equipos de alta tensión asociados a los diagramas 4 y 5	Bajo	Actividades: NUP 3288, S/E Frontera: Pruebas eléctricas a equipos de alta tensión asociadas a los diagramas 4 y 5 (Paño 008, 011, 012, 013, 014 y 015. Equipos fuera de la explotación). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S-005. Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025028980	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30217	S/E RIO ACONCAGUA 04	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Alta Transmisora de Energía Eléctrica (Calvo), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 KV Río Aconcagua - Esperanza circuito 2 (NUP 3277).	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Río Aconcagua - Esperanza circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Río Aconcagua: Por trabajos en circuito adyacente, no reconectar interruptor 5206. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Río Aconcagua - Esperanza circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025029450	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, según Soat 15529, se solicita Bloqueo a la reconexión inmediata interruptor 5201 de TAP OFF El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025029486	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	298	ESCONDIDA 220/69/6 9 KV N°5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Limpieza, reaparete, inspección visual y termografía incoming y TS de SE Escondida	Bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requiere no reconectar 52075, 52075 en SE Escondida	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025030616	Subestación	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán trabajos de control y protección, "Incorporación de nuevas señales del paño 01 hacia la protección 0702 en el sistema de control local (scad) de S/E Nueva Lampa de una vía diagonal N°5. Se realizarán microcortes una vez cargados los cables en los sensores de reparto y principal. Esto no involucra pérdida de servicio.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Pruebas iniciales se realizarán en servidor Stand By MicroScad quedando ésta aislado del sistema en servicio, se realizará remoción de microscada lo que provocara pérdida de comunicaciones > 5-10 minutos debidamente coordinado con el Centro de control. Para finalizar, se realizará comunicación de servidores para igualar las configuraciones. Trabajos enmarcados en proyecto 5271 Nup 3266	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		
2025030620	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos al interior patio alta tensión en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: SE Vallenar: Pruebas SAT nuevos paños H3, H73 y C73 que incluye interruptores 5203, 52073, 52073, desconectores 8901-1 y Pruebas de TTPP H3, Ensayos de equipos de alta tensión.***Nota: En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad con puntos energizados.***Nota: Paño H3, paño H73, paño C73 se encuentran desenergizados en alta tensión (puente retirado a barra principal y línea).***Nota: Zona de trabajo se encuentra delimitada con cerco duro delimitador hacia equipos en explotación.***Nota: Se utilizarán las fuente externa de CA y CC para realizar las pruebas.***Nota: Trabajos previos NUP 3206057,***Nota: No se considera uso de camión pluma. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S-005. Vallenar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: Subestación Vallenar, Conos, cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo Responsable Jefe de fama. Subestación Vallenar, Puentes desde Barra Principal a Extensión de Barra Puente no instalados Extensión de barra en Construcción, puente no instalados. Subestación Vallenar, Puente desde barra 13.2 kV a suelo.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 07:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Subestación: 197

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	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
2025028489	Subestación	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	283	S/E CALERA CENTRO 351 353	S/E CALERA CENTRO B5 S/E CALERA CENTRO B6 S/E CALERA CENTRO B1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Operaciones en S/E Calera Centro, por Cambio de Arranque a Clientes Cemento Medio, se considera algunos alumbrados desde LT 66 KV Cerro Callera - Calera Centro mientras se ejecutan los trabajos según NUP 3277- Cambio de conductor en LT 110 KV Esperanza - Río Acacigua C2. Se considera a diar los arranques durante el periodo del 25-03-2025 hasta el 04-05-2025, con el fin de no perturbar sus operaciones internas. Al finalizar los trabajos se normalizará la topología desde S/E Río Acacigua.	Sin riesgo para el sistema, cambio de Topología	Trabajos asociados a NUP 3277. Para ello se considera operaciones de Cierre de S2B1 y Aperturas de S2B5 y S2B6 en S/E Cerro Calera.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 07:00	
2025029022	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACACIGUA	30218	S/E RIO ACACIGUA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cale), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 KV Río Acacigua - Esperanza circuito 2 (NUP 3277). Desconexión asociada a mantenimiento mayor de Calero Reales.	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Río Acacigua - Esperanza circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Cale), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 KV Río Acacigua - Esperanza circuito 2 (NUP 3277). Restricciones: S/E Río Acacigua. Palla de 110 KV H3 indisponible. Por trabajos en circuito adyacente, no reconectar interruptor S2H4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Río Acacigua - Esperanza circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 07:00	
2025025425	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA 22641 22642 22643 22644 22645 22646 24000 17949 32477 32478	S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA E11 S/E LA PORTADA E12 S/E LA PORTADA E13 S/E LA PORTADA E14 S/E LA PORTADA S3AA S/E LA PORTADA HT3 S/E LA PORTADA HT5 S/E LA PORTADA HT3 S/E LA PORTADA E11 S/E LA PORTADA E12 S/E LA PORTADA E13 S/E LA PORTADA E14 S/E LA PORTADA E15 S/E LA PORTADA E16 S/E LA PORTADA E17 S/E LA PORTADA E18 S/E LA PORTADA E19 S/E LA PORTADA E20 S/E LA PORTADA E21 S/E LA PORTADA E22 S/E LA PORTADA E23 S/E LA PORTADA E24 S/E LA PORTADA E25 S/E LA PORTADA E26 S/E LA PORTADA E27 S/E LA PORTADA E28 S/E LA PORTADA E29 S/E LA PORTADA E30 S/E LA PORTADA E31 S/E LA PORTADA E32 S/E LA PORTADA E33 S/E LA PORTADA E34 S/E LA PORTADA E35 S/E LA PORTADA E36 S/E LA PORTADA E37 S/E LA PORTADA E38 S/E LA PORTADA E39 S/E LA PORTADA E40 S/E LA PORTADA E41 S/E LA PORTADA E42 S/E LA PORTADA E43 S/E LA PORTADA E44 S/E LA PORTADA E45 S/E LA PORTADA E46 S/E LA PORTADA E47 S/E LA PORTADA E48 S/E LA PORTADA E49 S/E LA PORTADA E50 S/E LA PORTADA E51 S/E LA PORTADA E52 S/E LA PORTADA E53 S/E LA PORTADA E54 S/E LA PORTADA E55 S/E LA PORTADA E56 S/E LA PORTADA E57 S/E LA PORTADA E58 S/E LA PORTADA E59 S/E LA PORTADA E60 S/E LA PORTADA E61 S/E LA PORTADA E62 S/E LA PORTADA E63 S/E LA PORTADA E64 S/E LA PORTADA E65 S/E LA PORTADA E66 S/E LA PORTADA E67 S/E LA PORTADA E68 S/E LA PORTADA E69 S/E LA PORTADA E70 S/E LA PORTADA E71 S/E LA PORTADA E72 S/E LA PORTADA E73 S/E LA PORTADA E74 S/E LA PORTADA E75 S/E LA PORTADA E76 S/E LA PORTADA E77 S/E LA PORTADA E78 S/E LA PORTADA E79 S/E LA PORTADA E80 S/E LA PORTADA E81 S/E LA PORTADA E82 S/E LA PORTADA E83 S/E LA PORTADA E84 S/E LA PORTADA E85 S/E LA PORTADA E86 S/E LA PORTADA E87 S/E LA PORTADA E88 S/E LA PORTADA E89 S/E LA PORTADA E90 S/E LA PORTADA E91 S/E LA PORTADA E92 S/E LA PORTADA E93 S/E LA PORTADA E94 S/E LA PORTADA E95 S/E LA PORTADA E96 S/E LA PORTADA E97 S/E LA PORTADA E98 S/E LA PORTADA E99 S/E LA PORTADA E100	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en S/E La Portada	Riesgos controlados, según procedimientos internos de CGE.	Retiro de reconocen acústica de S2H3 en S/E Guardamarino (Propiedad de STN) Señalar precaución en S2H1 en S/E La Portada Retiro de reconocen acústica de alimentadores: Alto La Chirba S2E31 y Arenales S2E30 en S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 07:00		
2025031792	Subestación	Pendiente	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	777	S/E CASABLANCA	157	CASABLANCA/B1/13/6/2-4V14.3MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconectar al Transformador N°2 66/12 KV debido a que análisis presenta valores de fuera de rango en la rigidez dieléctrica y humedad para el aceite de la cuba del CTIC para normalizar dicha condición. Considera realizar microcorte menor a 3 min. a los alimentadores Emélica y Córpora para cierre de acoplador manual sin tensión.	Se requiere desconectar al Transformador N°2 66/12 KV debido a que análisis presenta valores de fuera de rango en la rigidez dieléctrica y humedad para el aceite de la cuba del CTIC para normalizar dicha condición. Considera realizar microcorte menor a 3 min. a los alimentadores Emélica y Córpora para cierre de acoplador manual sin tensión.	Consumos regalados a través del transformador N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 05:45	
2025027034	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISIÓN]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	PA S/E JAORESC	35354	PA S/E PARNAS KS [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Energización y puesta en servicio paila KS S/E Jaoresc. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas S2K6, B9K6-1, B9K6-2 y B9K6-3 en S/E Jaoresc. Abierto B9K6-3T en S/E Jaoresc.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y puesta en servicio paila KS S/E Jaoresc. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas S2K6, B9K6-1, B9K6-2 y B9K6-3 en S/E Jaoresc. Abierto B9K6-3T en S/E Jaoresc.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025027038	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISIÓN]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2491	S/E BERTALTAL [EN_REVISIÓN]	570	T30 S/E BERTALTAL K71 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Energización y pruebas de puesta en servicio Transformador Principal 500/33 KV en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas S2K71, B9K71-1 y B9K71-2 en S/E Bertaltal.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y pruebas de puesta en servicio Transformador Principal 500/33 KV en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas S2K71, B9K71-1 y B9K71-2 en S/E Bertaltal.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025027040	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISIÓN]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2491	S/E BERTALTAL [EN_REVISIÓN]		PA S/E BERTALTAL F1 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F2 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F3 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F4 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F5 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F6 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F7 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F8 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F9 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F10 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F11 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F12 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F13 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F14 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F15 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F16 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F17 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F18 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F19 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F20 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F21 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F22 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F23 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F24 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F25 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F26 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F27 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F28 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F29 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F30 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F31 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F32 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F33 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F34 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F35 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F36 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F37 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F38 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F39 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F40 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F41 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F42 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F43 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F44 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F45 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F46 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F47 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F48 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F49 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F50 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F51 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F52 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F53 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F54 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F55 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F56 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F57 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F58 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F59 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F60 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F61 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F62 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F63 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F64 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F65 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F66 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F67 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F68 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F69 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F70 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F71 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F72 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F73 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F74 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F75 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F76 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F77 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F78 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F79 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F80 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F81 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F82 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F83 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F84 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F85 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F86 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F87 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F88 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F89 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F90 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F91 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F92 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F93 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F94 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F95 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F96 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F97 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F98 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F99 [EN_REVISIÓN] PA S/E BERTALTAL F100 [EN_REVISIÓN]	Energización y pruebas de puesta en servicio Calles de MT, 33 KV en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas Calles de media tensión en S/E Bertaltal.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y pruebas de puesta en servicio Calles de MT, 33 KV en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas Calles de media tensión en S/E Bertaltal.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00			
2025027036	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISIÓN]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2491	S/E BERTALTAL [EN_REVISIÓN]	4443	BA S/E BERTALTAL 500KV BPI [EN_REVISIÓN] BA S/E BERTALTAL 500KV BPI [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Energización y pruebas de puesta en servicio Barras 500 KV (BPI) en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas S2K1, B9K1-1, B9K1-2, B9K1-3, S2K71, B9K71-1, B9K71-2, B9K71-3, S2K6, B9K6-1 y B9K6-3 en S/E Bertaltal.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y pruebas de puesta en servicio Barras 500 KV (BPI) en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas S2K1, B9K1-1, B9K1-2, B9K1-3, S2K71, B9K71-1, B9K71-2, B9K71-3, S2K6, B9K6-1 y B9K6-3 en S/E Bertaltal.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025028655	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	2239	Desconexión	Origen Interno	Programada	292	S/E CENTRAL LA HIGUERA	33	T20 S/E CENTRAL LA HIGUERA J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento Transformador en conjunto con unidad generadora. "COMENTARIO ADICIONAL. Asociado a mantenimiento 202400227	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025028656	Subestación	Ejecución Exitosa	LA HIGUERA TRANSMISIÓN S.A.	2239	Desconexión	Origen Interno	Programada	292	S/E CENTRAL LA HIGUERA	26117	S/E CENTRAL LA HIGUERA J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento de paila en conjunto con unidad generadora. "COMENTARIO ADICIONAL. Asociado a mantenimiento ID 202400227	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
202509093	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	513	S/E MELIPULLI	3354	T20 S/E MELIPULLI F44	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador T44 Subestación Melipulli por reemplazo de paila dañada en reactor de neutro del Transformador T44. Consumo asociados al T7 T44 serán transferidos previamente al T7 T33 de SE Melipulli.	Riesgo controlado, faena se realizará bajo desconexión y sin pérdida de consumo.	Desconexión sin pérdida de consumo, coordinado con SAESA y en horario de baja demanda. (PT 3609 registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025030201	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	713	S/E QUILICURA	884	BA S/E QUILICURA 12KV B94	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Barra 12 KV N°4 de SE Quilicura, para realizar trabajo de Puesta en Servicio de la interconexión B91 - B94, a través del nuevo interruptor 12 KV Acoplador B93-B94 y se realizará el traspaso del control del INT Acoplador 12kv barras 1-4 desde actual INT. Acoplador provisionado. Al término de los trabajos se realizarán pruebas de control en la posición del nuevo INT acoplador 12 KV Barras 3-4, control local y remoto.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo con instalaciones desenergizadas.	Trabajos enmarcados en el proyecto NUP 3609 "Adecuación paila 12 KV en SEE Quilicura". Al término de los trabajos se realizarán faenas, pruebas de energización, pruebas locales y pruebas remotas del nuevo interruptor.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025030654	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	723	S/E SANTA MARTA	356	T20 S/E SANTA MARTA A74	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del transformador de Poder N°4, para realizar mantenimiento preventivo al CTIC.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo con instalaciones desenergizadas.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM, cargas serán regaladas en todo momento	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025030657	Subestación	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	678	S/E BATUCO	3332	S/E BATUCO DRLA-3A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza mantenimiento preventivo al Interruptor 23 KV Interconexión Barra Auxiliar N°1 - Barra Transferencia N°2	Riesgo controlado y bajo. Trabajo con instalaciones desenergizadas.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025027039	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISIÓN]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2491	S/E BERTALTAL [EN_REVISIÓN]	4445 4446 4447 4448	BA S/E BERTALTAL 33KV BPI [EN_REVISIÓN] BA S/E BERTALTAL 33KV BPI [EN_REVISIÓN] BA S/E BERTALTAL 33KV BPI [EN_REVISIÓN] BA S/E BERTALTAL 33KV BPI [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Energización y pruebas de puesta en servicio Barra 33 KV en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas S2F711, B9F711-1, S2F712, B9F712-1, S2F713, B9F713-1, S2F714 y B9F714-1 en S/E Bertaltal.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y pruebas de puesta en servicio Barra 33 KV en S/E Bertaltal. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas S2F711, B9F711-1, S2F712, B9F712-1, S2F713, B9F713-1, S2F714 y B9F714-1 en S/E Bertaltal.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Central Generadora: 32

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2025032141	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°10 asociada a falla en S2710 (Informe de Intermisión 2025000559) 25-03-2025 18:14 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°10 asociada a falla en S2710 (Informe de Intermisión 2025000559) 25-03-2025 18:14 Hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-03-25 22:10
2025030645	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Intervención	Origen Interno	Programada	72	TER LOS VENTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Pruebas operacionales con gas.	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Se requiere la unidad en servicio con variaciones de carga de acuerdo con perfil adjunto	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-03-25 20:00
2025029925	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHABANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHABANE	1968	TER COCHABANE U2	Otro Tipo de Trabajo	275	Prueba de Consumo Específico Neto (CEN)	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-03-25 20:00	
2025023121	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2019	PFV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	63	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se detecta camera MT 13304 (con tapa rota la cual afecta al circuito 4 y 5, por lo cual se necesita cambiar para esto se requiere desconectar ambos circuitos. Para realizar los trabajos de forma segura se requiere desconectar S327 a S329.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se detecta camera MT 13304 (con tapa rota la cual afecta al circuito 4 y 5, por lo cual se necesita cambiar para esto se requiere desconectar ambos circuitos. Para realizar los trabajos de forma segura se requiere desconectar S327 a S329.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		25-03-25 20:00	
2025027825	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	431	Desconexión	Origen Interno	Programada	425	PFV DOÑA CARMEN SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación		Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Doña Carmen. Considera mantenimiento a Transformadores de Potencial, Transformadores de Corriente, Pararrayes, mantenimiento a disyuntor 890-2, 890-2, interruptor S322, células de media tensión y pruebas a protecciones mecánicas Transformador de poder. Condiciones requeridas: PFV Doña Carmen fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		25-03-25 19:00	
2025023210	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	159	HP LOS QUILOS	1145	HP LOS QUILOS U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Se requiere el cambio de protección eléctrica de motor N°1 del sistema de refrigeración. En caso de falla de Bomba N°2, no se tendría respaldo para la refrigeración, produciendo la caída de servicio de la unidad generadora.	Bajo	Se requiere el cambio de protección eléctrica de motor N°1 del sistema de refrigeración. En caso de falla de Bomba N°2, no se tendría respaldo para la refrigeración, produciendo la caída de servicio de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedentes, anteriores	N (Conectada Normal)		25-03-25 15:42	
2025023208	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	92	HE COLBUN	848	HE COLBUN U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		para revisión de circuito de control de disyuntor 890-2, por problemas de apertura y cierre.	bajo	Por solicitud de Cables se requieren unidad N°2 de central Colbun detenerla y con arranque bloqueado, para revisión de circuito de control de disyuntor 890-2, por problemas de apertura y cierre.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		25-03-25 12:50
2025031928	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	25-03-25 10:04
2025030056	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PFV SAN ANDRÉS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50,6	Mantenimiento de terminales en cableado de alimentación auxiliar Switchboard #1, aprite de conexiones generales, limpieza y estado del gabinete.	Riesgo bajo, ya que los trabajos se desarrollarán con los gabinetes de los feeders 1 y 2 del sistema BESS fuera de servicio.	Los trabajos a desarrollar no afectan el normal funcionamiento de la Planta.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 10:00	
2025030059	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PFV SAN ANDRÉS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50,6	Mantenimiento de terminales en cableado de alimentación auxiliar Switchboard #2, aprite de conexiones generales, limpieza y estado del gabinete.	Riesgo bajo, ya que los trabajos se desarrollarán con los gabinetes de los feeders 3 del sistema BESS fuera de servicio.	Los trabajos a desarrollar no afectan el normal funcionamiento de la Planta.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 10:00	
2025031993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	242	HP MC2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Desconexión forzosa para limpieza de embalse y bocanota debido a material arrastrado por el río, sedimentos, piedras, arena.	Desconexión forzosa para limpieza de embalse y bocanota debido a material arrastrado por el río, sedimentos, piedras, arena.	Limpieza de embalse y bocanota debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-03-25 09:59
2025029626	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Se requiere realizar prueba de verificación de Curva PQ de la Turbina de Vapor asociada al Control de Tensión, durante la intervención el Ciclo Combinado debe modular carga entre Mínimo Técnico y Carga Base de acuerdo a requerimiento del especialista.	Bajo	Se requiere realizar prueba de verificación de Curva PQ de la Turbina de Vapor asociada al Control de Tensión, durante la intervención el Ciclo Combinado debe modular carga entre Mínimo Técnico y Carga Base de acuerdo a requerimiento del especialista.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-03-25 09:00
2025029954	Central Generadora	Aprobado sin activación	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Intervención	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Central Chacayes: Carga de nuevas variables en RTU de servicios comunes para habilitar sistema graficoal correspondiente al circuito de refrigeración sello de eje de unidades generadoras.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Personal de Pacific Hydro	Carga de datos en RTU de servicios comunes.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 09:00
2025028939	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PFV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Reemplazo de líquido refrigerante invernantes ABB	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: PSA. Desconexión inversores A1 y A2, apertura interruptor S3E1 y disyuntor 89E1. Cierre 89E1T. Desconexión sitio de PSA. Disponibilidad del 50% de la planta en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)		25-03-25 09:00
2025029071	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	123	HP SLA		CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin Limitación		Se requiere realizar prueba efectiva de cambio de SSA de la central a nuevo grupo electrógeno instalado.	Riesgo bajo para el sistema	Se comentaría	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 09:00
2025030586	Central Generadora	Aprobado sin activación	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Inspección termográfica sobre módulos fotovoltaicos de PFV Leyda. Se requiere planta generando a máxima potencia sin instrucciones de limitación por parte de CDC.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Inspección termográfica sobre módulos fotovoltaicos de PFV Leyda. Se requiere planta generando a máxima potencia sin instrucciones de limitación por parte de CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 09:00
2025028255	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	118	PE CANELA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación		Mayo a equipos primarios de S/E Secundadora Canela 1 y pajo 171 en S/E Los Pájaros.	Nivel de riesgo bajo, trabajo en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		25-03-25 08:00
2025028283	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	283	PE TALTAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	78	Cambio de motores de carga soporte breaker de células de media tensión en aerogeneradores WGT03, 04, 05, 06, 07, 08 y 12.	Riesgo bajo controlado por protocolos del área	Solo se intervendrá cto. 6. Parque en línea en 78 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)		25-03-25 08:00	
2025029301	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	37,8	Trabajos en bocanera de célula de aerogeneradores (sellado de ducto).	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E Los Angeles Sur: Alarma interruptor S3E2 (spring 11). Desconexión del circuito 1, potencia disponible: 37,8MW	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)		25-03-25 08:00	
2025029933	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANIGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANIGAMOS	1965	TER ANIGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	80	Prueba de Consumo Específico Neto(CEN)	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-03-25 08:00		
2025029579	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VENTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Puesta en servicio Sistema EDCAC Zona norte, Se deben habilitar los trip en las células mediante la conexión de los cables.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a estándares de seguridad de EGF.	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 08:00
2025030082	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PFV CAPICORHIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Proyecto BESS Capicorrio (NUP 4755) Pruebas Control Secundario de Frecuencia (CSF)	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Proyecto BESS Capicorrio (NUP 4755). Pruebas Control Secundario de Frecuencia (CSF). Actividad se coordinará en todo momento con el CEN para la autorización de los distintos niveles de carga solicitados. No requiere condiciones especiales, no se realizan modificaciones en los equipos. Solo las que demanda la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		25-03-25 08:00	
2025030178	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALPIA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	342	validación punto a punto señales subestación y parque a escala centralizado CCR tipo (SPS)	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Se revisarán todas las señales provenientes de sitio (Subestación y parque al estado principal del centro de control renovables de Siga. Verificación necesaria para la correcta operación y reportabilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 08:00	
2025027015	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESAÑ SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DESAÑ	5177	TER DESAÑ T3 (3 BU)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Pruebas operacionales rutinarias con potencia de 6MW durante una hora para verificar el correcto funcionamiento de las unidades generadoras y los controles.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de Prime Energía.	Control 100% disponible para el SEN en caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	25-03-25 08:00
2025016515	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	323	HP CARILAFQUEN		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	19,8	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo en compuertas de bocanota central Carilafquen, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en bocanotas, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación ni seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 07:30	
2025016867	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	324	HP MALACHUELO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	9,2	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo en compuertas de bocanota central Malachuelo, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en bocanotas, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación ni seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-03-25 07:30	
2025027286	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1810	PFV PAMPA TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Pruebas eléctricas y de protecciones a equipos primarios en S/E Pampa Tigre, incluye limpieza a equipos primarios de pajo y sala eléctrica. Condiciones requeridas: PFV Pampa Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas eléctricas y de protecciones a equipos primarios en S/E Pampa Tigre, incluye limpieza a equipos primarios de pajo y sala eléctrica. Condiciones requeridas: PFV Pampa Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		25-03-25 07:00
2025028093	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Inspección años roscantes, cambio de carbonos y engrase motores estufa principal 10 y atención de áreas con unidad detenida. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita modificación del MM de Canutillar 10 considerando intercambiar los trabajos con la unidad 2. Ver carta GCM N°CM-2025.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		25-03-25 06:00
2025031884	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	164	HP MAMPIU	60	HP MAMPIU U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Se solicita desconexión forzada de Unidad 1 de Central Mampí producto de obstrucción de material acumulado en pajo de Cámara de carga, esta condición puede afectar la operatividad de tubería forzada y alveo del distribuidor.	Se solicita desconexión forzada de unidad 1 por obstrucción de riego en Cámara de carga	Se solicita realizar rechazo de carga con unidad 1 de central Mampí para el despeje de riego en Cámara de carga	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-03-25 06:23
2025027041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISION]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2290	PE ANTOFAGASTA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación		Energización, Comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PE Antofagasta. Considera inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas: PE Antofagasta a disposición de cruceos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondientes.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PE Antofagasta. Considera inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas: PE Antofagasta a disposición de cruceos.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		25-03-25 06:00
2025028673	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Desconexión	Origen Interno	Programada	162	HP LA HIGUERA	57	HP LA HIGUERA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Limpieza capota Mito pajo 172 Mito Transformador Mito Gobernador. *COMENTARIO ADICIONAL: Actualización de Programa. *COMENTARIO ADICIONAL: Actualización de Programa	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		25-03-25 06:00
2025030812	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PFV ANDES SOLAR II B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC. En caso de requerir cambios de consignas o movimiento de carga para efectos de la intervención, se coordinará con el CEN.	Bajo, ya que se han tomado todas las medidas de control para reducir el riesgo.	PPC a disposición del jefe de Fema, RTAC a disposición del jefe de Fema	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-03-25 06:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025030040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos S/E Los Vilos.	SE Los Vilos 220KV: Levantamiento de ingeniería en el área de Control y Protecciones en el Palo 12 (Palo de 220 kv) de la Subestación Los Vilos, se instalará caja de accionamiento en equipos primarios (Interruptor #5210), tableros (control, protección y teleprotecciones), armario de RTU, verificación de planos elementales, recorrido de cables de control en canaletas y llegada de cables en sala eléctrica, bastidores de Protección, Teleprotección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backlogs de los sistemas de protección. Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hubs/Dcs) switch de teleprotecciones: TPOH-02 y TPOH-02H se requiere manipular el switch de las teleprotecciones alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (Hubs/Dcs) switch de teleprotecciones se requiere manipular para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 o Barra 220 KV, Sección 2-Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Actividades: Reemplazo de Pararrayos de Línea (Desconectado, Simple Circuito), Lagunas - Puentes C1 E114 // (Normalización prensa suelta en pararrayo (puente fase superior)) Restricciones: Subestación Lagunas, 52154, 52155 con bloqueo a la reconexión. Subestación Chaltacollo, 5211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Lagunas-Chaltacollo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Lagunas, E113, E115 Bloqueo jefe de Fauna L 220KV Lagunas - Puentes C1. Instalación de 6 tierras monopólicas, 3 en salida de E113 y en entrada de E115, una por fase.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 14:01		
2025032066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	e Línea - Lagunas - Puentes C1 , Estructura 114 , Normalización prensa suelta en pararrayo Fase superior.	Medio		No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 14:00	
2025032067	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1542	LAGUNAS - PUQUJOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 255 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUJOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	e Línea - Lagunas - Puentes C1 , Estructura 114 , Normalización prensa suelta en pararrayo Fase superior.	Medio		No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 14:00	
2025032021	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Palo J11 extracción de errores de eventos protección S1.-	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 12:30	
2025031965	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	428	TENO EMPALME - TENO 154KV	538	TENO EMPALME - TENO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, según su SODI N°1031/2025 de curso forzoso, se requiere la protección de no reconectar el S2A1 de S/E Teno Principal, asociado a la LT 154 KV Teno Principal-Teno, por reparación de hebras cortadas en líneas MT, con técnicas de líneas energizadas, del Alim. Canales de S/E Teno, y cuyas redes MT se cruzan con la LT 154 KV Teno Principal-Teno, entre las estructuras 11 y 12 de la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de CGE, según su SODI N°1031/2025 de curso forzoso, se requiere la protección de no reconectar el S2A1 de S/E Teno Principal, asociado a la LT 154 KV Teno Principal-Teno, por reparación de hebras cortadas en líneas MT, con técnicas de líneas energizadas, del Alim. Canales de S/E Teno, y cuyas redes MT se cruzan con la LT 154 KV Teno Principal-Teno, entre las estructuras 11 y 12 de la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de CGE, según su SODI N°1031/2025 de curso forzoso, se requiere la protección de no reconectar el S2A1 de S/E Teno Principal, asociado a la LT 154 KV Teno Principal-Teno, por reparación de hebras cortadas en líneas MT, con técnicas de líneas energizadas, del Alim. Canales de S/E Teno, y cuyas redes MT se cruzan con la LT 154 KV Teno Principal-Teno, entre las estructuras 11 y 12 de la línea AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 10:30		
2025029051	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1386	MELIPULLI - PANGUA 220KV	3220 3221 3242 3343 3345 3346 3347 3348	MELIPULLI - EST. N° 37 (AT22430) 220KV C1 EST. N° 37 (AT22430) - EST. N° 41 (AT22432) 220KV C1 EST. N° 41 (AT22432) - EST. N° 92 (AT25007) 220KV C1 EST. N° 92 (AT25007) - EST. N° 193 (AT22487) 220KV C1 EST. N° 193 (AT22487) - EST. N° 198 (AT22492) 220KV C1 EST. N° 198 (AT22492) - EST. N° 234 (AT13932) 220KV C1 EST. N° 234 (AT13932) - EST. N° 280 (AT13168) 220KV C1 EST. N° 280 (AT13168) - PANGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 220 kv Melipulli - Pangua a solicitud de Saica por trabajos en red MT retiró 800 mts de conductor MT Al forado 4 Ang. Desde SRF340 hasta S0726 e instalación de 800 mts de conductor Al. desbudo 2 Ang. Desde SRF340 hasta S0726	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínimas de seguridad.	Solicitud se suspendió diariamente a finalizar la jornada. (PT 2025-03469 registro interno 575).	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:30		
2025031915	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	379	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 66KV	354 355 5139	PUNTE ALTA - TUNICHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66KV C1 (EN REVISIÓN) TAP OFF CARAMPANGUE - EST 223 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloquear reconexión automática de interruptor 5283 de S/E Punta de Cortes, LT 66KV Punta de Cortes-Tunicha, para efectuar poda de emergencia entre estructuras N°14 y N°15.	Riesgo controlado según procedimiento interno de CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:08		
2025028077	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1450	CARAMPANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV	3362 3363 3364 3365 3361	CARAMPANGUE - EST 190 66KV C1 EST. 190 - TAP OFF CARAMPANGUE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión de la línea LT 66 KV Carampangue-Curanilahu Norte N° 1, esto por la realización de reemplazo de aislación en la estructura E-382.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	No existen consumos a registrar, línea energizada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:00		
2025029932	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	970	TRES PINOS - LERU 66KV	491	TRES PINOS - LERU 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda y roce arboles cercanos a la línea.	Riesgo controlado trabajos con personal especializado.	Se requiere Bloqueo de reconexión de 5281 de S/E Tres Pinos.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:00		
2025029940	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1354	HORCONES - CURANILAHUE NORTE 66KV	3120	HORCONES - TAP OFF CARAMPANGUE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda tala y roce arboles cercanos a la línea.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere Bloqueo de reconexión de 5281 de S/E Horcones y 5289 de S/E Curanilahu Norte.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:00		
2025030020	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	343	LONCOCHE - VILLARRICA L1 66KV	533 5084	LONCOCHE - EST. 192 L1 66KV C1 EST. 192 - VILLARRICA L1 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kv por faenas de poda y roce.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kv por faenas de poda y roce.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:00		
2025030035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	3185	EST. TRE - CARRERA PINTO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones en S/E Carrera Pinto.	Bajo	Actividades: SE-CPN-SEM-13: Actividades de Inspección de condiciones eléctricas de protecciones (CP) de la PS2 SIEMENS 75A87 Palo J2 , 1. Realizar pruebas de verificación según lo indicado en el Protocolo pruebas de Mantenimiento programado de protecciones (versión 3), 2. Realizar inspección y registros de eventos generados durante las pruebas, a fin de verificar la correcta actuación de la protección. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-C. Pinto o L 220KV Carrera Pinto-Ilapa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación C. Pinto, MATADOR CBP PAÑO J2, PROTECCION SIEMENS 75A87 51 Detallador y señalizar la zona de trabajo Señalización visible con cintas delimitadoras.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380
Total registros Línea: 151

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025029083	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	889	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4	1736	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trepado de torre por traslado de caja de empalme OPGW en estructuras M1, E39 - E311 - E375 - E376 - E377, E383 - E399. a.- Mejora de atenuación F.O OPGW AITE, se mejorará atenuaciones de los hilos N°1 y N°12 correspondiente a hilos disponibles. b.- Trabajos con caja de empalme OPGW a nivel de piso. c.- Medición con instrumento OTDR para validar correcta fusión de los hilos de F.O OPGW por medio de revisión de la atenuación de estos. Se considera el Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 500 KV Alto Jahuel Ancoá C4	Riesgo de Desconexión LT 500KV Ancoá - Alto Jahuel C4 por cercanía al momento de traslado de caja empalme de OPGW. Posible pérdida de comunicación en enlace principal (Fibra Óptica) Entre Subestaciones Ancoá y Alto Jahuel. Se dejan deshabilitada la función E71 en las protecciones S1 de la Línea Ancoá - Alto Jahuel N°3 y N°4, se pasará a modo prueba las protecciones de forma transitoria y se desconectará el jumper de FO en el extremo Ancoá y Alto Jahuel, se verificará bloqueada o deshabilitada función E71, luego se normalizarán protecciones, posterior se pasarán de modo TEST a en servicio	Ante la posible pérdida de comunicaciones se tomarán las siguientes Medidas: a.- Se verificará la operatividad del enlace de respaldo satelital en S/E Charrúa. b.- Se mantendrá personal en SSEE ante una posible delegación de la operación de Subestaciones Alto Jahuel 500KV y Ancoá 500KV, Ancoá 220 KV, Coburn, Machicura, San Ignacio, San Clemente, Chiburga, Charrúa 500 KV, Charrúa 220 KV y Los Pinos. c.- Para deshabilitar la función E71 en las protecciones S1 de la Línea Ancoá - Alto Jahuel N°3 y N°4, se pasará a modo prueba las protecciones de forma transitoria y se desconectará el jumper de FO en el extremo Ancoá y Alto Jahuel, se verificará bloqueada o deshabilitada función E71, luego se normalizarán protecciones, posterior se pasarán de modo TEST a en servicio. d.- Durante la intervención, la línea 500KV Ancoá - Alto Jahuel N°3 y N°4 mantendrá habilitado el esquema de protección S2 de impedancia con aceleración de zona, mediante las teleprotecciones por onda portadora, de igual forma las protecciones sistema N°1 quedarán habilitadas con sus funciones de distancia. e.- Se deshabilitarán teleprotecciones S1 por medio de la OPGW (teleprotecciones TPU), teleprotecciones S1 del C3 y C4 en ambos extremos. Al finalizar trabajos, se deberán normalizar las condiciones dadas, además se debe validar con área de Redes y SCADA el correcto estado de las comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:00		
2025029080	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	864	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	1673	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trepado de torre por traslado de caja de empalme OPGW en estructuras M1, E39 - E311 - E375 - E376 - E377, E383 - E399. a.- Mejora de atenuación F.O OPGW AITE, se mejorará atenuaciones de los hilos N°1 y N°12 correspondiente a hilos disponibles. b.- Trabajos con caja de empalme OPGW a nivel de piso. c.- Medición con instrumento OTDR para validar correcta fusión de los hilos de F.O OPGW por medio de revisión de la atenuación de estos. Se considera el Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 500 KV Alto Jahuel Ancoá C3	Posible pérdida de comunicación en enlace principal (Fibra Óptica) Entre Subestaciones Ancoá y Alto Jahuel. Se dejan deshabilitada la función E71 en las protecciones S1 de la Línea Ancoá - Alto Jahuel N°3 y N°4, se pasará a modo prueba las protecciones de forma transitoria y se desconectará el jumper de FO en el extremo Ancoá y Alto Jahuel, se verificará bloqueada o deshabilitada función E71, luego se normalizarán protecciones, posterior se pasarán de modo TEST a en servicio	Ante la posible pérdida de comunicaciones se tomarán las siguientes Medidas: a.- Se verificará la operatividad del enlace de respaldo satelital en S/E Charrúa. b.- Se mantendrá personal en SSEE ante una posible delegación de la operación de Subestaciones Alto Jahuel 500KV y Ancoá 500KV, Ancoá 220 KV, Coburn, Machicura, San Ignacio, San Clemente, Chiburga, Charrúa 500 KV, Charrúa 220 KV y Los Pinos. c.- Para deshabilitar la función E71 en las protecciones S1 de la Línea Ancoá - Alto Jahuel N°3 y N°4, se pasará a modo prueba las protecciones de forma transitoria y se desconectará el jumper de FO en el extremo Ancoá y Alto Jahuel, se verificará bloqueada o deshabilitada función E71, luego se normalizarán protecciones, posterior se pasarán de modo TEST a en servicio. d.- Durante la intervención, la línea 500KV Ancoá - Alto Jahuel N°3 y N°4 mantendrá habilitado el esquema de protección S2 de impedancia con aceleración de zona, mediante las teleprotecciones por onda portadora, de igual forma las protecciones sistema N°1 quedarán habilitadas con sus funciones de distancia. e.- Se deshabilitarán teleprotecciones S1 por medio de la OPGW (teleprotecciones TPU), teleprotecciones S1 del C3 y C4 en ambos extremos.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:00		
2025027663	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aisladores (Engranado; Mitido a distancia, Doble Circuito) en 1.220KV Nogaes-Los Vilos, C1, C2.	Bajo	Al finalizar trabajos, se deberán normalizar las condiciones dadas, además se debe validar con área de Redes y SCADA el correcto estado de las comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:30		
2025027664	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aisladores (Engranado; Mitido a distancia, Doble Circuito) en 1.220KV Nogaes-Los Vilos, C1, C2.	Bajo	Al finalizar trabajos, se deberán normalizar las condiciones dadas, además se debe validar con área de Redes y SCADA el correcto estado de las comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 09:30		
2025028050	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3655 3657	EST 1448 - ALGAROBAL 220KV C2 EST 1448 - ALGAROBAL 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LT 220KV Algarobal-Cardones, C2-C3, lavado de aislación, estructura N° 331 a 338, trabajos asociados a Transletec bajo SODI: 15451 y S/I: 2025027685, 2025027686	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para realizar un trabajo seguro	Condiciones operacionales: SE Algarobal: S24, S25, S27, S28 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:30		
2025030053	Línea	Ejecución Exitosa	MUP TRANSMISIÓN S.A.	1953	Intervención	Origen Interno	Programada	1754	QUILLOTA - EL CHACAY 220KV	4213 4214 59 4217 4218	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1 TAP MAURO - EST. 427A 220KV C1 QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2 TAP MAURO - EST. 427A 220KV C2 EST. 427A - EL CHACAY 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Mantenimiento programado a equipos OPLAT ES8-2000 y teleprotecciones SWT-3000.	Instalación con riesgo: Línea 220 kv Quillota-El Chacay C1 o C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	S/E Quillota: Mantenimiento programado a equipos OPLAT ES8-2000 y teleprotecciones SWT-3000. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Bloqueo del jefe de Faena: Delimitación y vallado de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:30		
2025011135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCH 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE (SOD 38), Trabajos de obras civiles y montaje de lar cuerpo de estructura cercano línea Crucero Conchí (Proyecto de Aguas Horizontales).	Instalaciones en riesgo: 1. 220KV Crucero-Conchí C1. Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero, S28 No reconectar. Terceros, SE Conchí: S21. Bloqueo del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025018363	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talo menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Concho: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025015569	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refellos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refellos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025017115	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1625	LA ESTRELLA - QUELENTARO 110KV	3857	ESTRUCTURA SB - QUELENTARO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2H2 en SE Quilentaro y de interruptor S2H2 en SE La Estrella (PE La Estrella, propiedad de Edifica La Estrella SPA) para realizar lavado de aislación en LT110 Quilentaro-La Estrella, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S2H2 en SE La Estrella, soliciado a Edifica La Estrella SPA mediante SOD.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025017118	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1626	PORTOZUELO - LA ESTRELLA 110KV	3860	PORTOZUELO - ESTRUCTURA SB 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2H1.1 en SE Portozeuelo y de interruptor S2H1 en SE La Estrella (PE La Estrella, propiedad de Edifica La Estrella SPA) para realizar lavado de aislación en LT110 La Estrella-Portozeuelo, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S2H1 en SE La Estrella, soliciado a Edifica La Estrella SPA mediante SOD.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		
2025018440	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	3048	E435A - MELIPUICO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talo menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	S/E Concho se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-03-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Línea: 151

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025019580	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CABRAS - EL MANZANO 66kV	1098	LAS CABRAS - EL MANZANO 66kV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66kV Las cabras - El Manzano, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5282 de S/E Las Cabras. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025020149	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500kV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silitonado en estructuras de suspensión y anclajes.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silitonado en estructura de suspensión y anclajes. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K12, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 500kV Los Changos - Kimal, C1 o 1. 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025020150	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500kV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silitonado en estructuras de suspensión y anclajes.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silitonado en estructura de suspensión y anclajes. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K12, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 500kV Los Changos - Kimal, C1 o 1. 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025020798	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	416	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66kV	378	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66kV C1	Obras Cables	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3809 "Ampliación S/E La Ronda". La desconexión de la Línea S/E La Ronda - Tap La Palma es para la instalación de Vigas de soporte de secundario, instalación del Equipo SSCC y reguladores de secundarios. Además, montaje de las barras y aisladores de apoyo. También, montaje de tirantes en estructura E209.	Riesgo bajo y controlado.	No se realizará afectación a clientes finales. LT normalmente en vacío. Para trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del 5285 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar al 5287 de SE San Vicente de Tagua Tagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025021095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220kV	3228 3229	FRONTERA - EST. 185 220kV C1 EST. 185 - LAGUNAS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas, C1, Medición resistencia a tierra en estructuras, Estructura(s): E37, E36, E74, E30, E36, E100, E106, E115.	Bajo	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025021170	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220kV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E174-E352.	Bajo	Restricciones: Subestación Frontera, 5201, 5202 con bloqueo a la reconexión. Subestación San Simón, 5201, 5202 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Frontera, E174-E352 Bloqueo Jefe de Fauna Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025025987	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	269	FATIMA - PAINE 66kV	326 331	ESTRUCTURA 103 - PAINE 66kV C1 FATIMA - ESTRUCTURA 103 66kV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Control de vegetación en LT Fatima - Paine	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión 5284 de SE Fatima y 5281 en SE Paine, correspondiente a línea LT66kV Fatima-Paine, sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025024144	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1574	CHARBUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220kV	5184 5185	EST. 61A - SECCIONADORA EL ROSAL 220kV C1 EST. 61A - SECCIONADORA EL ROSAL 220kV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y podes de vegetación, de acuerdo a lo indicado por Transelco en SODI N° 15234.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar trabajo seguro, riesgo bajo.	SE El Rosal: No reconectar 5201, 5202.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025021475	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1832	PAN DE AZÚCAR - DAMASCAL 110kV	4473 4474	PAN DE AZÚCAR - EST. 89 110 kV C1 EST. 89 - EST. 89A 110 kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H77 de S/E Pan de Azúcar - SODI Transelco y 52 H2 en SE Damascá - SODI Chiquita.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029888	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	932	MANDONGA - LAS ARAÑAS 66kV	596 1777	MANDONGA - EST.76 66kV C1 EST.76 - EST.80 66kV C1 EST.80 - LAS ARAÑAS 66kV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 5282 en SE Las Arañas.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025023907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARBUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220kV	3682 3683	CHARBUA - TAP EL ROSAL 220kV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y podes de vegetación. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca, corta y poda de vegetación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Charhua El Rosal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025023957	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARBUA 220kV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARBUA 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Charhua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025024071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Guindo-Lagunillas, C1 o L 154kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025024072	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154kV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154kV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154kV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Guindo-Lagunillas, C1 o L 154kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025024075	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 Limitaciones	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ralco-Los Notros, C1 o L 220kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025024076	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220kV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220kV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ralco-Los Notros, C1 o L 220kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025024124	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARBUA - HUALPEN 220kV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220kV C1 CHARBUA - E243 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en estructuras. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Charhua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025025178	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66kV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66kV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Línea: 151

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025027668	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito) en L 220KV Cardones San Andrés, C1.	Bajo	Actividades: L 220KV Cardones San Andrés, CLAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 x 430 x 439 a 457. Restricciones: Subestación Cardones, 5215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Cardones, 52184 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación San Andrés, 5214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación San Andrés, 5215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones San Andrés, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027681	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES – AIGARROBAL 220KV	3654	CARDONES – EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV Algarrobal-Cardones, C2 C3.	Bajo	Actividades: L 220KV Algarrobal-Cardones, C2 CLAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 311 x 358. Restricciones: Subestación Cardones, 5215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Cardones, 5216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Algarrobal, 5217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Algarrobal, 5218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Algarrobal, 5214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Algarrobal, 5215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Algarrobal-Cardones, C2 o L 220KV Algarrobal-Cardones, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025025268	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 5211 en S/E tap Llanos Blancos debido a trabajos de lavado de aislación con equipo energizado en instalaciones de la S/E Tap Off Llanos blanco y S/E C.A Llanos Blancos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025025372	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar No Reconectar SE Mejillones 5210 SE El Lince 521HT	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027886	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAIGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FFCC - TRAIGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Victoria-Traiguen como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 KV de S/E Traiguen asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión a 5284 de SE Victoria. Soldaduras exotérmicas en malla de puesta a tierra, trabajos bajo línea 66KV, luego a Marzo de Línea	riesgo bajo. Trabajos considerando medidas y distancias de seguridad.	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Victoria-Traiguen como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 KV de S/E Traiguen asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión a 5284 de SE Victoria	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027682	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES – AIGARROBAL 220KV	3656	CARDONES – EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV Algarrobal-Cardones, C2 C3.	Bajo	Actividades: L 220KV Algarrobal-Cardones, C2 CLAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 311 x 358. Restricciones: Subestación Cardones, 5215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Cardones, 5216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Algarrobal, 5217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Algarrobal, 5218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Algarrobal, 5214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Algarrobal, 5215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Algarrobal-Cardones, C2 o L 220KV Algarrobal-Cardones, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027685	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por lavado de aislación en S/E Chafaral.	Bajo	Actividades: A solicitud de CGE según SCDI 46 y 47 por lavado de aislación en S/E Chafaral. Restricciones: Bloqueo de Reconexión Automática del 52E1. Instalaciones en Riesgo: L 023KV El Salado-Chafaral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025025985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindó, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025025986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindó, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en postes en L 023KV El Salado-Chafaral, C1.	Medio	Actividades: L 023KV El Salado-Chafaral, C1. Medición de mallas de puesta a tierra, estructuras N° 10 - 20 - 30 - 50 - 60 - 70. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Chafaral, 52E11 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: L 023KV El Salado-Chafaral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025029882	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1033	TAP OFF OESTE - MINSAJ 110KV	1895	TAP OFF OESTE - MINSAJ 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado de la Línea Tap Off Oeste	Se consideran las medidas pertinentes para realizar el trabajo en condición segura.	Restricciones: Tap Off Oeste: No reconectar 52H1, 5E Minisaj. No reconectar 52 H1 y 52H2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025026431	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rozc, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Pullinque Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025026438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELLOS 220 KV	4038 4039 4040	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 KV C2 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rozc, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Lastarria-Ciruellos, C1 o L 220KV Lastarria-Ciruellos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025026443	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUEICO - LOS PLUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PLUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rozc, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Duqueico Los Plumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Línea: 151

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Vol(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025026482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cautin-Rio Toltén C1 o L 220KV Cautin-Rio Toltén C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025026483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cautin-Rio Toltén C1 o L 220KV Cautin-Rio Toltén C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025026600	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco D. Almagro, C1.	Bajo	Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro.Trabajo con línea desenergizada, Asempilazo de soldadura polimérica en estructura de suspension en ES11 - ES12. Restricciones: Subestación D. Almagro, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, S2121 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyayal, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor OL 220 KV-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220KV Cachiyayal-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en ES11 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en ES12 Lado Salida. - con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro.Trabajo con línea desenergizada, Asempilazo de soldadura polimérica en estructura de arandales en 5483. Restricciones: Subestación D. Almagro, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, S2121 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyayal, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor OL 220 KV-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220KV Cachiyayal-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en 5482 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en 5484 Lado Salida. - con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025026644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco D. Almagro, C1.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Reactor OL 220 KV-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220KV Cachiyayal-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en 5482 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en 5484 Lado Salida. - con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025026759	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de crucetas (Energizado; método a distancia Simple Circuito a Distancia) en L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada Tap Talinay- D. Goyo C2.	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado. E-303 E-304 E-305 E-306 E-307 E-308 E-309 E-310 E-311 E-312 E-313 E-314 E-315 E-316 E-317 E-318 E-320 y E-325. Reemplazo de Perfiles con líneas Energizadas, método a distancia según listado. E-303 E-304 E-305 E-306 E-317 E-318 E-324 E-325 Y E-336. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada. - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay -D. Goyo C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025026760	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de crucetas (Energizado; método a distancia Simple Circuito a Distancia) en L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada Tap Talinay- D. Goyo C2.	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado. E-303 E-304 E-305 E-306 E-307 E-308 E-309 E-310 E-311 E-312 E-313 E-314 E-315 E-316 E-317 E-318 E-320 y E-325. Reemplazo de Perfiles con líneas Energizadas, método a distancia según listado. E-303 E-304 E-305 E-306 E-317 E-318 E-324 E-325 Y E-336. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada. - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay -D. Goyo C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025026821	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2957 2956	ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C2 ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roce de árboles con intervención, despeje de base de torre y reparación de caminos	Se tomarán todos los recaudatorios para realizar el trabajo de forma segura.	En caso de operación automática, no reconectar interruptores en SE La Laja S2H0 S2H1 / SE Florinda S2H3 S2H4 /SE Alto Maipo S2H6 S2H7.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025026827	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA -CENTRAL QUELTUEHUES 110 KV	188 144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTUEHUES 110 KV C2 TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTUEHUES 110 KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roce de árboles con intervención, despeje de base de torre y reparación de caminos	Se tomarán todos los recaudatorios para realizar el trabajo de forma segura.	En caso de operación automática, no reconectar interruptores en SE La Laja S2H0 S2H1 / SE Queltuehues S2H1- S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025027260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con Chiquita.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Línea: 151

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025027261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con Chiquita.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027264	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027265	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	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 con proyección de caída. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027271	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACOCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-8A 220KV C1 E-8A - RIO ACOCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Rio Acocagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Rio Acocagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027272	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACOCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 - E-8A 220KV C2 E-8A - RIO ACOCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Rio Acocagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Rio Acocagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027279	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Enor.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Enor.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027512	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	3	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV	1081	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precaución de No Reconectar de 52Hs en S/E Esperanza asociada a LT 110KV Esperanza - Las Vegas por trabajos en S/E Esperanza. Montaje de mecanismo de accionamiento, ajuste y puesta a tierra de disyuntadores verticales BR94-2 y BR94-2T en nuevo palio H4 de SE Esperanza a realizar con personal capacitado.	Riesgo de operación de LT 110 KV Esperanza-Las Vegas por cercanía de los trabajos.	Trabajos asociados a Aumento Capacidad de Línea 1x110KV Las Vegas - Esperanza NUP 1278 Aumento Capacidad de Línea 1x110KV Esperanza - Rio Acocagua NUP 1277.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027738	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN GABRIELA MISTRAL	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1081	EL CORBE (ENGE) - GABY 220KV	2005	EL CORBE (ENGE) - GABY 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento a equipos en SE Gaby 52H, 52/171, 52/172	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Se realizará paradas de planta donde se contempla ejecutar mantenimiento a equipos en SE Gaby. Condiciones Requeridas: SE El Corbe Alarma 52H, BR94-1, BR94-2, BR94-3 Cerrado BR94-3 / SE Gaby Alarma y a disposición del jefe de faena 52H, BR94-1, BR94-2, 52/171, 52/172, 52/172, 52/172.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027854	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [B.N. REVISION]	Otros Cuiles	Sin Limitación	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT520KV Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén, para efectuar faenas de trasados, excavaciones, traslado de postes, acceso y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de ODCX a nivel de piso en los palios B1 de S/E Pelequén y Palio B2 de Tap Rengo.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B1 en SE Pelequén, el interruptor 52B2 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52B12 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00		
2025027819	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLONA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLONA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177-LT 66KV Pelequén-Mallona para efectuar faenas de trasados, excavaciones, traslado de postes, acceso y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de ODCX a nivel de piso en las proximidades del palio B4 de S/E Pelequén.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de Pelequén, 52B4 de S/E Mallona y la precaución de no reconectar el 52B12 de SE Pelequén.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00		
2025027911	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios vaneos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral ,C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral ,C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Definición zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios vaneos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral ,C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral ,C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Definición zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027913	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios vaneos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral ,C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral ,C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Definición zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027946	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CERREJOS 220KV [B.N. REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [B.N. REVISION] EST.T1 - EST.T20 220KV C1 [B.N. REVISION] EST.T20 - LOS CERREJOS 220KV C1 [B.N. REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras de Línea, inspección con Drone.	Bajo	Actividades: Levantamiento Aero fotográfico y Lidar entre S/E P. Cortés y E172. Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Clima en lugar a inspeccionar Adecuado a condiciones de vuelo Condiciones de acuerdo a procedimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027948	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3466 3467	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP PANIE 154KV C1 TAP PANIE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras de Línea, inspección con Drone.	Bajo	Actividades: Levantamiento Aero fotográfico y Lidar entre S/E P. Cortés y E172. Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Clima en lugar a inspeccionar Adecuado a condiciones de vuelo Condiciones de acuerdo a procedimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027949	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3464 3465 3466 3467 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANIE 154KV C1 TAP PANIE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras de Línea, inspección con Drone.	Bajo	Actividades: Levantamiento Aero fotográfico y Lidar entre S/E P. Cortés y E172. Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Clima en lugar a inspeccionar Adecuado a condiciones de vuelo Condiciones de acuerdo a procedimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	
2025027950	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CERREJOS 220KV [B.N. REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [B.N. REVISION] EST.T1 - EST.T20 220KV C2 [B.N. REVISION] EST.T20 - LOS CERREJOS 220KV C2 [B.N. REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras de Línea, inspección con Drone.	Bajo	Actividades: Levantamiento Aero fotográfico y Lidar entre S/E P. Cortés y E172. Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Clima en lugar a inspeccionar Adecuado a condiciones de vuelo Condiciones de acuerdo a procedimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		25-03-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Línea: 151

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Web	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025027968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4076	RAPEL - EST. 1398 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Chiquita.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027969	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4077	RAPEL - EST. 1398 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Chiquita.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027974	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL ROSIO 220KV C1 EL ROSIO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025027975	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL ROSIO 220KV C2 EL ROSIO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028023	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmedidada Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Charraul-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028029	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 3932	SAUZAL - TAP M Y CENTRAL 154KV C1 TAP M Y CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Sauzal-Rancagua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 1.154KV Sauzal-Rancagua, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220KV Puerto Patache cilindros próximos a circuito nuevo energizado.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220KV Puerto Patache cilindros próximos a circuito nuevo energizado. (Tema A Instalación de Plaza de Tendido y mueras Gravitacionales. Afartado de Estructuras, Emplacado de Torres, Emplacado del circuito antiguo y Retiro de conductor, aislación existentes. Tramo 1.69 a 1.179). Restricciones: Subestación Puerto Patache, S212, S213 con bloqueo a la reconexión. Subestación Condores, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Condores, E-168, E-172-E-175-E-176-E-179 Bloqueo jefe de Faena: Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de retiro de conductores se debe instalar faros zonales en los elementos descritos y personal de acuerdo a las estructuras a intervenir, Terras Zonales NO deben exceder 1500metros de distancia.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028349	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poda franja sendubure	Sin Limitaciones	Mantenimiento de franja de seguridad (Tala, decarame y roce)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores S2105 S/E Charraul, S211 S/E Calabasa La, S217 S/E Santa Fe Energía, S213 S/E Paqueles Rio Vergara, S212 S/E Calabasa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028481	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento de Líneas.	Medio	Actividades: Reemplazo de polimérficos en E-94 Condiciones: Línea 220KV Ancoa-Itahue, Circuito 1, Equipo indisponible. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220 KV Ancoa - Itahue, Circuito C1. Temporalidad de los Riesgos: 1.220KV Ancoa-Itahue, C2, durante los trabajos, por acortamiento de distancia en punta energizada. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de Faena: Delimitación de la Zona de Trabajo - Instalación de tierras provisionales de bloqueo en estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIVILLO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles con proyección de caída en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1.066KV Constitución-San Javier, C1. Instalaciones en Riesgo: 1.066KV Constitución-San Javier, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST-22 - EST-23 66KV C1 EST-23 - EST-164 66KV C1 EST-164 - EST-165 66KV C1 EST-165 - TAP NIVILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles con proyección de caída en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1.066KV Constitución-San Javier, C1. Instalaciones en Riesgo: 1.066KV Constitución-San Javier, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028657	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	1383	DIEGO DE ALMAGRO - LLAPA 220KV L2	3178	DIEGO DE ALMAGRO - EST. EL13 220KV L2 C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protecciones S1 y S2 del paflo J06 y J07 extremo S/E Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza y resque de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protecciones S1 y S2 del paflo J06 y J07 extremo S/E Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza y resque de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028692	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y poda franja sendubure	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2B71 en S/E Central San Javier a solicitud de traslado, debido a trabajos de roce y poda franja de sendubure de la LT Constitución - San Javier 66KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transelc.	Documento gestionado a solicitud de transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028694	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de COLBUN, se requiere el circuito 2 desconectado, por trabajos de reemplazo de la protección Siemens Siprotec 4 en Canutillar.	Bajo.	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al final de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: A solicitud de Colbun-Avsa CEN 2025027310.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028716	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y poda franja sendubure	Sin Limitaciones	Poda y roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y roce	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H1 de SE El Eden, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028734	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECC CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECC 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Lavado de aislación con instalaciones energizadas en S/E C.R Llanos Blancos, S/E Tap off Llanos Blancos, LT 220 KV S/E C.R Llanos Blancos - S/E Tap off Llanos Blancos.	Bajo	Actividad: SE Pan de Azúcar: A solicitud de Prime Energía, según SDOs 2025069, 2025070, 2025071 Lavado de aislación con instalaciones energizadas en S/E C.R Llanos Blancos, S/E Tap off Llanos Blancos, LT 220 KV S/E C.R Llanos Blancos - S/E Tap off Llanos Blancos, y LT 220 KV S/E C.R Llanos Blancos - S/E Tap off Llanos Blancos. Instalación con restricción: 1.220 KV Pan de Azúcar - Andacollo, C1 (No reconectar). Instalación en riesgo: 1.220 KV Pan de Azúcar - Andacollo, C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Bloques del jefe de Faena: No hay. SDOs relacionados: Prime Energía Andacollo SDO con Minera Teck.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	
2025028871	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINIO - NUEVA PICHIMOLPU 220 KV	3837	TINIO - NUEVA PICHIMOLPU 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre Línea 220KV Nueva Pichimolpu - Tinio 1 y 2.	No tiene consumo afectado	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Línea: 151

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025028872	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINIO - NUEVA PICHORPULLU 220 KV	3838	TINIO - NUEVA PICHORPULLU 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre Línea 220KV Nueva Pichorpullu - Tinio 1 y 2.-	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del jefe de fauna: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 08:00
2025028930	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (EN REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (EN REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (EN REVISION)	Otros Cables	Sin Limitación	Orden de precaución no reconectar interruptores S284 en SE Taca y S284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Taca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3851.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025028940	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILAN 66KV	3677 4334 4335 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 (EN REVISION) EST. 788A - LUCERO 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO 66KV C1 (EN REVISION) TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 (EN REVISION)	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Trabajos bajo la LT 66KV Lucero-Chilán, poda y roce preventivo. Se requiere la precaución en jefe 82 de SE Lucero propiedad de STI, lo cual se encuentra coordinado con ellos.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029049	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	361	PAN DE AZÚCAR - GUAYACÁN 66KV	220 632 633 219	TAP OFF SAN JUAN - GUAYACÁN 66KV C1 PAN DE AZÚCAR - TAP OFF SAN JUAN 66KV C2 TAP OFF SAN JUAN - GUAYACÁN 66KV C2 PAN DE AZÚCAR - TAP OFF SAN JUAN 66KV C1	Roce y poda franja servitumbre	Sin Limitación	Trabajos de poda en árboles cercanos a la línea	Trabajo de riesgo controlado	Trabajos de poda y roce con la instalación en servicio, requiere bloqueo reconeción interruptor S281 de SE Pan de Azúcar y precaución interruptor S281 SE Guayacán.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029100	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGNER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGNER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGNER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Norgner - Cruceiro Cto 1 y Cto 2	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgner: Sefatilar y No Reconectar S215 y S212. S/E Cruceiro: Sefatilar y No Reconectar S212 y S213. S/E La Cruz: Sefatilar y No Reconectar S215, S212, S217 y S213. S/E BARRILES: Sefatilar y No Reconectar S215, S212 y S21-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029200	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Roce y poda franja servitumbre	Sin Limitación	A solicitud de Transelc mediante SODI N° 15486/2023, orden de precaución no reconectar interruptores S2471, S2472 y S2473 de S/E Minera Valle Central por trabajos de corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada, línea 154 KV Austral - Reténacu C1.	Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00		
2025029240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rebaje y reparación de camino de acceso a estructura 241, trabajos solicitados por Celendino.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconeción - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Duqueco-Los Peumos, C1.- Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: Trabajos coordinados con STN y CGE y asociados a proyecto NUP 3273.-	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029475	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas - Circuito 1 y Circuito 2, eliminado se realiza de forma alternada de trabajo.	Bajo riesgo de disparo de forma alternada al Circuito 1 y 2 de la LT 2x220KV Ana María - Lagunas 2x220 KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con INCHIL via SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: No reconectar Interruptor S28. S/E Ana María: No reconectar Interruptor S215, S212. No reconectar Interruptor S216, S216. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025029562	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1563	NUEVA CHICQUICAMATA - KIMAL 220KV	3298 3299 3391 3392 3393 3394 3395 3396	EST CH LA - EST 229 220KV C2 EST 229 - EST 255 220KV C2 EST 255 - EST 333 220KV C2 EST 333 - NUEVA CHICQUICAMATA 220KV C2 EST CH LA - EST 229 220KV C1 EST 229 - EST 255 220KV C1 EST 255 - EST 333 220KV C1 EST 333 - NUEVA CHICQUICAMATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación Línea Energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Nos: Chicquicamata: No Reconectar S212, S215, S216, SE Kimal: No Reconectar S216, S211, S216, S217. ENCARGADO DE MANIOBRAS: Operador de Turno.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025030034	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3056 3057 3058 3060	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 19 - EST 25 66KV C1 EST 4 - EST 19 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Ovalle.	Bajo	Actividades: S/E Ovalle, Proyecto reemplazo TTCCB1. Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de Transformador de Corriente Palo B1. 1) Se revisará la unidad de los circuitos desde la caja de agrupamiento 2. 1) se seguirá el recorrido de los circuitos por el interior de las canaladas donde tendiendo que inventar algunas tapas. 3) se revisará la llegada de los circuitos a sala eléctrica para verificar el ingreso a esta. 4) esta inspección se levantará por medio visual y fotográfico. 5) Se revisaran visualmente los armarios de la llegada de los circuitos que se encuentran al interior de sala eléctrica. 6) Servicio auxiliares AC asociados al TTCCB1, apertura de tapas de canalizaciones en patio de 66 kv y sala de SSGS 66 kv. Nota: Se solicita CCE para el ingreso de las instalaciones de CGE. SE Ovalle. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.066KV Los Molles-Ovalle, C1 o Barra 66 KV Ovalle o SS.AA. C.A. Ovalle o 1.066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temperaturas de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Ovalle, Caja de agrupamiento TTCCB1 patio B1 en patio 66KV. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo, previa autorización e inspección ITO. Subestación Ovalle, Caja de armario 1A patio B1 en patio 66KV. Actividades: Inspección de termografía L220KV Paposo - Francisco C1 y L220KV Paposo - Cachiyupul C2. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025030057	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHYUPUL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHYUPUL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de termografía L220KV Paposo - Francisco C1 y L220KV Paposo - Cachiyupul C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00			
2025030058	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	199	PAPOSO - SECCIONADORA FRANCISCO 220KV	1243 1752	PAPOSO - TAP LALACAMA - SECCIONADORA FRANCISCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de termografía L220KV Paposo - Francisco C1 y L220KV Paposo - Cachiyupul C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00			
2025028873	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición puesta tierra línea 220 kv Duqueco - Los Peumos.-	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00			
2025027850	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00			
2025029887	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	267	TAP CHOCALAN - MANDINGA 66KV	597 595 1775 1776	TAP CHOCALAN - MANDINGA 66KV C1 BADO MEUPILLA - EST. 2 66KV C1 EST. 2 - EST. 16 66KV C1 EST. 10 - TAP CHOCALAN 66KV C1	Roce y poda franja servitumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se resgata distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconeción de interruptor S282 en SE Los Aflailes.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025025143	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	983	PERABLANCA - MIRAFLORES 110KV	1809 1810 1152 1136	PERABLANCA - EST. 37 110 KV C1 TAP OFF QUILQUE - TAP OFF ACHUPALLAS 110KV C2 TAP OFF ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará limpieza manual en aisladores de la línea seleccionada. se requiere la desconexión y aterrizada la línea en ambos extremos.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar LT 110 KV San Pedro Miraflores por proximidad de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025025145	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1906	TAP OFF QUILQUE - QUILQUE 110KV	179 4716	TAP OFF QUILQUE - TAP OFF SEAT E. SOL 110KV C2 TAP OFF SEAT E. SOL - QUILQUE 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará limpieza manual en aisladores de línea seleccionada. Se requiere circuito desconectado y aterrizado. Coordina con la desconexión de la LT 110 KV Patablanca - Miraflores.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar arranque N°1 110 KV Tap Quilque - Quilque.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025028455	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1841	LOS VILARES - ACONCAGUA 110KV	4502	EST. B1 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de LT 110KV Aconagua - Tap Los Maquis - Los Vilares por trabajos de limpieza manual de aislación.	No presenta riesgos operacionales	La limpieza manual de aislación está contemplada entre E-01 y E-04	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	
2025028458	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	942	TOTALILLO - TAP LOS MAQUIS 110KV	179 180 173	TOTALILLO - EST. B 110KV C1 EST. B - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere la precaución de no reconectar LT 110 KV Totalillito - Tap Los Maquis - Aconagua, debido a desconexión de LT 110KV Aconagua - Tap Los Maquis - Los Vilares por trabajos de limpieza manual de aislación.	Desconexión de LT 110 KV Totalillito - Tap Los Maquis - Aconagua	Trabajos asociados a SD 2025028455	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-04-2025 14:11:07

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

Total registros General: 380

Total registros Línea: 151

	Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025024061	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST E184 - EST E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST 4 220KV C1 EST 4 - EST 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o L 220KV Los Notros-Charria, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025024062	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST 4 220KV C2 EST 4 - EST 184 220KV C2 EST 184 - EST E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o L 220KV Los Notros-Charria, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025024051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST E184 - EST E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST 4 220KV C1 EST 4 - EST 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o L 220KV Los Notros-Charria, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025024052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST 4 220KV C2 EST 4 - EST 184 220KV C2 EST 184 - EST E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o L 220KV Los Notros-Charria, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025026437	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST 255A 220 KV C1 EST 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST 255A - EST 358 220 KV C1 [N. REVISION] EST 358 - CIRUELOS 220 KV C1 [N. REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Acoplamiento de estructura metálica para instalación de tirantes en Estructura 158, con línea energizada - Restricciones: Bloqueo a la reconexión instalaciones en Riesgo: L 220KV Lastaria-Ciruelos, C1 o L 220KV Lastaria-Ciruelos, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas -	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025027955	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITHAHUE 154KV	1299 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CUBELINQUE 154KV C1 CENTRAL CUBELINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITHAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Acoplamiento de estructura metálica para instalación de tirantes en Estructura 158, con línea energizada - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a L 154KV Cipreses-Ithahu, C1 y L 154KV Cipreses-Ithahu, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025027956	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITHAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST.02 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITHAHUE 154KV C2 EST.02 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Acoplamiento de estructura metálica para instalación de tirantes en Estructura 158, con línea energizada - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a L 154KV Cipreses-Ithahu, C1 y L 154KV Cipreses-Ithahu, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025028487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITHAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST.02 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITHAHUE 154KV C2 EST.02 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte de árboles bajo la línea energizada, en varios vicios - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a las líneas L 154KV Cipreses-Ithahu, C1 y L 154KV Cipreses-Ithahu, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Ithahu, C1 o L 154KV Cipreses-Ithahu, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025028486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITHAHUE 154KV	1299 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CUBELINQUE 154KV C1 CENTRAL CUBELINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITHAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte de árboles bajo la línea energizada, en varios vicios - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a las líneas L 154KV Cipreses-Ithahu, C1 y L 154KV Cipreses-Ithahu, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Ithahu, C1 o L 154KV Cipreses-Ithahu, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025029554	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MAITENCILLO - CARBONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARBONES 110KV C1 CHUSCHAMPI - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CMP por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colabrados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colabrados, con sistema energizado -	Bajo -	Actividad: A solicitud de CMP según SODI 158 a 162 por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colabrados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colabrados, con sistema energizado. Restricciones: L 110KV Mañencillo-Cardones, C1 (No reconectar) - Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañencillo-Cardones, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - SODI Relacionada: SODI N° 163 - Santa Ester.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025029321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA B3 110KV C1 ESTRUCTURA B3 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de estructuras altas [marcos de barra, marcos de línea, etc. en S/E Vallenar.	Bajo -	Actividades: SE Vallenar: Montaje de estructura MB HT3 y ME Paño H3, ***Nota: Se realizarán excavaciones de forma manual para instalar los postes. ***Nota: Realizar rellenos compactados de las bases de los postes. ***Nota: Se pre-armarán las crucetas para los portales y se procederá a la instalación. ***Nota: Se deben respetar las distancias mínimas a puntos energizados. ***Nota: El control del trabajo será mediante topografía en todo momento. ***Nota: El traslado de maquinaria será guiada por paleniero. Restricciones: Subestación Vallenar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mañencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off El Esán, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV Vallenar y Barra 110 kV Vallenar y Paño Línea L02, VUL-Aitahu y L 110KV Mañencillo-Vallenar, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		
2025030036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Los Vilos.	Bajo -	Actividades: SE Los Vilos 220KV: Levantamiento de ingeniería en el área de Control y Protecciones en el Paño (1) [Paño de 220 kv] de la Subestación Los Vilos, se revisarán cajas de accionamiento en equipos primarios (Interruptor #5213), tableros (control, protección e interseccionales), armario de RTU, verificación de planos elementales, recorridos de cables de control en canaleras y llegada de cables en sala eléctrica, bastidores de Protección, Teleprotección y Armario RTU. La actividad considera la lectura de backups de los sistemas de protección. Nota: Para el levantamiento de señal de alarma (HbAde) switch de interseccionales: TPOF-C1 y TPAO-018 (Dirección Nagaes) e interseccionales: TPOF-04 y TPAO-048 se requieren manipular el switch de las interseccionales alternadamente, es decir, uno por vez para poder levantar los puntos de conexión del switch (Contactos normalmente cerrados y abiertos). Para el paño (1) en particular, se requiere SIP ya que tenemos la instalación con limitación operacional por tener las interseccionales principales ya enreda portadora fuera de servicio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nagaes-Los Vilos, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-03-25 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025029981	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPICORNO - ALTO NORTE 110KV	4831 4832	EST 54 - EST 109 110KV C1 EST 109 - TAP EL NEGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación método a distancia desde la ESS a E112.	Riesgo bajo se tomarán las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	SE Capricornio: No Reconectar S2H2. SE Albornoz: No Reconectar S2H4. SE TAP OFF EL NEGRO: No Reconectar S2H71.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-03-25 07:00
2025028491	Línea	Aprobado	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1661	ESPERANZA - RIO ACONCAGUA 110KV	3078 3079 4880	ESPERANZA - E237 110KV C1 [EN_REVISION] ESPERANZA - C 225B 110KV C1 E237 - E225B-2 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 110 KV Rio Aconcagua - Esperanza C1 por cercanía a los trabajos de Cambio de conductor en LT 110 KV Esperanza - Rio Aconcagua C2.	Riesgo de operación de LT 110 KV Rio Aconcagua - Esperanza C1 por cercanía a los trabajos de Cambio de conductor en LT 110 KV Esperanza - Rio Aconcagua C2.	Trabajos según Proyecto "Aumento Capacidad de Línea 2x110 KV Esperanza - Rio Aconcagua" NUP 3277. Se considera intervenciones diarias. Se considera una desconexión de Mantenimiento Mayor de LT 110 KV Rio Aconcagua - Esperanza C2 a encuentran ingresados en PAFM según ID: 2025001505	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 07:00	
2025030083	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cable de guarda desde Estructura N° 59 a Estructura N° 73 de línea 220 KV Guacolda - Maitencillo L1 (C3 y C4). Los trabajos implicarán el retiro del cable de guarda existente, montaje y tensado del nuevo cable, además de empalme de 24 hilos de fibra óptica monomodo en cajas de mudas.	El riesgo del trabajo es bajo. Se trabajará en instalaciones que no tienen energía.	Reemplazo de cable de guarda desde Estructura N° 59 a Estructura N° 73 de línea 220 KV Guacolda - Maitencillo L1 (C3 y C4). Condiciones requeridas: Teleprotecciones por fibra óptica para Línea 1 y 2 fuera de servicio durante las actividades. NOTA: Esquema regulado por Onda Portadora (principal)	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 06:00	
2025027015	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISION]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2066	IBERTALTAL - PARINAS 500KV [EN_REVISION]	5016	IBERTALTAL - PARINAS 500KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio LT 500 KV Ibertaltal - Jachac. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antidiflagia etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Tareas S2K6, B9K6-1, B9K6-2 y B9K6-3 en S/E Jachac. A disposición de jefe de Tareas S2K1, B9K1-1, B9K1-2, B9K1-3 y B9K1-4 en S/E Ibertaltal.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Energización y pruebas de puesta en servicio LT 500 KV Ibertaltal - Jachac. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antidiflagia etapa 2. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Tareas S2K6, B9K6-1, B9K6-2 y B9K6-3 en S/E Jachac. A disposición de jefe de Tareas S2K1, B9K1-1, B9K1-2, B9K1-3 y B9K1-4 en S/E Ibertaltal.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00	
2025030097	Línea	Aprobado	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1661	ESPERANZA - RIO ACONCAGUA 110KV	3078	ESPERANZA - E 225B 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Asociados a NUP 3277. "COMENTARIO ADICIONAL: Asociados a NUP 3277. "COMENTARIO ADICIONAL: Asociados a NUP 3277. "COMENTARIO ADICIONAL: Asociados a NUP 3277. "COMENTARIO ADICIONAL: Asociados a NUP 3277. Se requiere que circuito se desconecte antes del 01-04-2025 para realizar trazado de Ruta 5 norte por cambio de concesionario. Se considerará al tener ambos circuitos desconectados de forma simultánea, tener disponible LT 110 KV Esperanza - Las Vegas en caso de tener indisponibilidad S/E Cerro Calera para la alimentación de Cliente Cementos Maibón.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-03-25 00:00		

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo, Prime Energía Quickstart SpA, Don Arturo SpA, Don Esteban SpA, Parque Eólico El Arrayán SpA

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-03-2025 13:27

Finalizado

Número:

2025002547

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1

Nombre : PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1

Fecha Perturbacion : 25-03-2025 11:37

Fecha Normaliza : 25-03-2025 15:00

Protección : 21/21N fase A a tierra

Interruptor : 52J7

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1

Nombre : TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1

Fecha Perturbacion : 25-03-2025 11:37

Fecha Normaliza : 25-03-2025 15:00

Protección : 21/21N fase A a tierra

Interruptor : .

Consumo : 48

Comentario : .

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Andacollo

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

falla en instalaciones de EnfraGen (Tapoff Llanos Blancos)

Causas

-Fenómeno Físico: Explosión de equipos

-Elemento: Pararrayos

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en pararrayos fase 1 de S/E Tapoff Llanos Blancos propiedad de EnfraGen (durante lavado de aislación)

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: 21/21N fase A a tierra

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas

-Hechos Sucidos: A las 11:37 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: EnfraGen solicita no reconectar mientras realizan trabajos para despejar la falla.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPañÍA MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO / Perd. Estm. de Potencia: 48 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-03-2025 11:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-03-2025 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-03-2025 19:52



Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2025002547.zip (/informe_fallas/download_file/67e2d7d8ad651f62e6025956/IF2025002547.zip)	01/04/2025 18:02:20

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-03-2025 16:15

Finalizado

Número:

2025002584

Solicitante:

Cristian Delgado

Empresa:

COMPAÑÍA MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MINERA TECK CDA 220 KV

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E MINERA TECK CDA 220 KV 220KV BP1

Nombre : BA S/E MINERA TECK CDA 220 KV 220KV BP1

Fecha Perturbacion : 25-03-2025 11:37

Fecha Normaliza : 25-03-2025 19:52

Protección : Distancia

Interruptor : 52J7 PA Azucar

Consumo : 48 MW

Comentario : Apertura linea, perdida de suministro por falla instalaciones de terceros

¿Produce otra indisponibilidad?

Si

Indisponibilidades Asociadas

Tipo: Lineas - PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Andacollo

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexion linea 220kV Pan de Azucar - Andacollo por apertura 52J7. Falla en instalaciones S/E Llanos Blancos durante proceso de lavado de linea.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Apertura 52J7 Pan de azucar linea Pan de azucar - Andacollo
- Elemento:** 52J7 Subestacion Pan de Azucar proteccion de distancia 21N y 67N.
- Fenómeno Eléctrico:** Falla a tierra L1 en S/E Llanos Blancos durante proceso de lavado de linea
- Operación de los interruptores:** Durante proceso de lavado en S/E Llanos Blancos se produce falla en pararrayos y desconexion de linea Pan de Azucar - Andacollo a traves de apertura 52J7

Observaciones:

- Observaciones:** Procesos de lavado informado mediante SODI 2025073 (SD2025025268).
- Acciones Inmediatas:** SE revisan instalaciones, se coordina con centros de control de Efragen y Transelec, se realizan maniobras para inicio de trabajos de reparacion
- Hechos Sucedidos:** En operacion normal, durante proceso de lavado en S/E Llanos Blancos, se produce la perdida de suministro a traves de linea Pan de Azucar - Andacollo. Se coordina con CNOT Transelec informado apertura de 52J7 en Pan de Azucar. Se consulta Centro de Control de Efragen informando falla en pararrayos en S/E Llanos Blancos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO / Perd. Estm. de Potencia: 48 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 0
COMPAÑÍA MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO / Perd. Estm. de Potencia: 48 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 0

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-03-2025 11:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-03-2025 19:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-03-2025 19:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Comtrades 250320251137.zip (/informe_fallas/download_file/67e40056ad651f7527b0dd0c/Comtrades 250320251137.zip)	27/03/2025 16:16:11
 Informe 5 días, 25032025 Falla LAT 220kV lavado llanos Blancos.pdf (/informe_fallas/download_file/67e40056ad651f7527b0dd0c/Informe 5 días, 25032025 Falla LAT 220kV lavado llanos Blancos.pdf)	01/04/2025 23:59:07

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-03-2025 17:34

Finalizado

Número:

2025002551

Solicitante:

Alexis Farfan

Empresa:

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS J1

Nombre : S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS J1

Fecha Perturbacion : 25-03-2025 11:37

Fecha Normaliza : 25-03-2025 19:00

Protección : Flashover

Interruptor : 52J1

Consumo : 0

Comentario : Opera según lo esperado

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Flash - over en línea

Comentarios Tipo Causa:

Apertura de interruptor 52J1 Subestación Tap Off Llanos Blancos producto de falla en Pararrayos durante trabajo de lavado de aislación.

Causas

-Fenómeno Físico: Explosión de equipos
-Elemento: Pararrayos
-Fenómeno Eléctrico: Flashover en línea
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en pararrayos durante trabajos de lavado de aislación.
-Elemento: Falla en pararrayos durante trabajos de lavado de aislación.
-Fenómeno Eléctrico: Falla en pararrayos durante trabajos de lavado de aislación.
-Operación de los interruptores: Falla en pararrayos durante trabajos de lavado de aislación.

Observaciones:

-Observaciones: Apertura de interruptor 52J1 Subestación Tap Off Llanos Blancos producto de falla en Pararrayos durante trabajo de lavado de aislación.
-Acciones Inmediatas: Se establece comunicacion y coordinación con Transelec. Se revisan registro de protecciones. Se realiza inspección a la linea y equipos de subestación.
-Hechos Sucidos: A las 11:37 hrs. Se produce la apertura de interruptor 52J1 Subestación Tap Off Llanos Blancos producto de falla en Pararrayos durante trabajo de lavado de aislación.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En investigación y proceso de normalización.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En revisión.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA TECK / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1
MINERA TECK / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-03-2025 11:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-03-2025 19:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-03-2025 20:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075.pdf (/informe_fallas/download_file/67e2d9e5ad651f62ed99aff8/PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075.pdf)	01/04/2025 21:10:38
 eventos RED670_S1.xlsx (/informe_fallas/download_file/67e2d9e5ad651f62ed99aff8/eventos RED670_S1.xlsx)	01/04/2025 21:24:09
 eventos RED670_S2.xlsx (/informe_fallas/download_file/67e2d9e5ad651f62ed99aff8/eventos RED670_S2.xlsx)	01/04/2025 21:24:26
 eventos REL670_S1.xlsx (/informe_fallas/download_file/67e2d9e5ad651f62ed99aff8/eventos REL670_S1.xlsx)	01/04/2025 21:24:40
 eventos 25-03-25.xlsx (/informe_fallas/download_file/67e2d9e5ad651f62ed99aff8/eventos 25-03-25.xlsx)	01/04/2025 21:24:52
 anexos.rar (/informe_fallas/download_file/67e2d9e5ad651f62ed99aff8/anexos.rar)	01/04/2025 21:40:10

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-03-2025 17:36

Finalizado

Número:

2025002552

Solicitante:

Alexis Farfan

Empresa:

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER LLANOS BLANCOS

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Central Llanos Blancos con desconexión por falla externa. Apertura de interruptor 52J1 de subestación Tap Off Llanos Blancos, producto de falla en pararrayos durante trabajo de lavado de aislación.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Flashover en línea

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Central Llanos Blancos con desconexión por falla externa. Apertura de interruptor 52J1 de subestación Tap Off Llanos Blancos, producto de falla en pararrayos durante trabajo de lavado de aislación

-Elemento: Central Llanos Blancos con desconexión por falla externa. Apertura de interruptor 52J1 de subestación Tap Off Llanos Blancos, producto de falla en pararrayos durante trabajo de lavado de aislación

-Fenómeno Eléctrico: Central Llanos Blancos con desconexión por falla externa. Apertura de interruptor 52J1 de

subestación Tap Off Llanos Blancos, producto de falla en pararrayos durante trabajo de lavado de aislacion.

-Operación de los interruptores: Central Llanos Blancos con desconexión por falla externa. Apertura de interruptor 52J1 de subestación Tap Off Llanos Blancos, producto de falla en pararrayos durante trabajo de lavado de aislacion

Observaciones:

-Observaciones: Central Llanos Blancos con desconexión por falla externa. Apertura de interruptor 52J1 de subestación Tap Off Llanos Blancos, producto de falla en pararrayos durante trabajo de lavado de aislacion

-Acciones Inmediatas: Se establece comunicación y coordinación con Transelec. Se revisa registro de protecciones. Se realiza inspección a línea y equipos de Subestación.

-Hechos Sucridos: A las 11:37 hrs. se produce la desconexión de Central Llanos Blancos producto de apertura de interruptor 52J1 de subestación Tap Off Llanos Blancos, producto de falla en pararrayos durante trabajo de lavado de aislación.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Investigación de la falla.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En revisión.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-03-2025 11:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-03-2025 19:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-03-2025 20:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075.pdf (/informe_fallas/download_file/67e2cf8cad651f62f7841355/PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075.pdf)	01/04/2025 21:11:28
 eventos RED670_PS1_J1.xlsx (/informe_fallas/download_file/67e2cf8cad651f62f7841355/eventos RED670_PS1_J1.xlsx)	01/04/2025 21:28:05
 eventos RED670_PS2_J1.xlsx (/informe_fallas/download_file/67e2cf8cad651f62f7841355/eventos RED670_PS2_J1.xlsx)	01/04/2025 21:28:26
 anexos.rar (/informe_fallas/download_file/67e2cf8cad651f62f7841355/anexos.rar)	01/04/2025 21:41:05

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-03-2025 17:38

Finalizado

Número:

2025002553

Solicitante:

DON ARTURO SPA

Empresa:

DON ARTURO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV LUCAS SOLAR

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Baja tension en el punto de conexion.

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Baja tension en la red.

-Elemento: En investigación

-Fenómeno Eléctrico: Baja tensión en la red.

-Operación de los interruptores: Opera segun lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión del parque fotovoltaico por operacion de funcion de baja tensión
-Acciones Inmediatas: Revisión de instalaciones.
-Hechos Sucridos: A las 11:37 hrs. se produce la desconexión del parque fotovoltaico por baja tensión.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Verificar condiciones de la instalación.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Verificar condiciones de la instalación.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-03-2025 11:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-03-2025 19:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-03-2025 20:26

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075.pdf (/informe_fallas/download_file/67e2cb6cad651f62e6025950/PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075.pdf)	01/04/2025 21:14:02
 Evento Lucas 25-03-2025.rar (/informe_fallas/download_file/67e2cb6cad651f62e6025950/Evento Lucas 25-03-2025.rar)	01/04/2025 21:35:34

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-03-2025 17:42

Finalizado

Número:

2025002554

Solicitante:

DON ESTEBAN SPA

Empresa:

DON ESTEBAN SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV DON OSCAR

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Baja tension en el punto de conexión.

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Baja tension en la red.

-Elemento: En investigación

-Fenómeno Eléctrico: Baja tensión en la red.

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión del parque fotovoltaico por operación de función de baja tensión.
-Acciones Inmediatas: Revisión de instalaciones.
-Hechos Sucridos: A las 11:37 hrs. se produce la desconexión del parque fotovoltaico por baja tensión.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Verificar condiciones de la instalación
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Verificar condiciones de la instalación

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-03-2025 11:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-03-2025 19:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-03-2025 20:27

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075.pdf (/informe_fallas/download_file/67e2d766ad651f62ed99aff5/PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075.pdf)	01/04/2025 21:18:07
 Evento DOOS 25-03-2025.rar (/informe_fallas/download_file/67e2d766ad651f62ed99aff5/Evento DOOS 25-03-2025.rar)	01/04/2025 21:34:42

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-03-2025 09:16

Finalizado

Número:

2025002567

Solicitante:

PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA

Empresa:

PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE EL ARRAYAN

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Ovalle

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Evento de falla externo coincidente con desconexión forzada de línea 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo provoca la operación por acción de protecciones del transformador 220/23 kV en subestación El Arrayán.

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Evento de falla externo coincidente con desconexión forzada de línea 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo

-Elemento: Transformador 220/23 kV en subestación El Arrayán.

-Fenómeno Eléctrico: Operación de la protección 50N

-Operación de los interruptores: Opera correctamente.

Observaciones:

-Observaciones: Previo al evento de falla PE El Arrayán se encontraba generando 9 MW

-Acciones Inmediatas: CC Enor informa a CDC y operador de subestación el evento de falla.

-Hechos Sucidos: A las 11:38 horas, se produce la desconexión forzada por acción de protecciones del transformador 220/23 kV en subestación PE El Arrayán por acción de protección de sobrecorriente de neutro (50N). Coincidente con desconexión forzada de línea 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo. A las 11:44 horas, se informa a personal de terreno y se solicita revisar instalaciones e investigar si se relaciona con trabajos en S/E Pan de Azúcar. A las 11:49 horas se informa falla a CDC. A las 12:11 horas, operador de terreno informa que operó la protección 50N. Se revisaron instalaciones sin novedad. Se procede a la apertura de los equipos de la barra de 33 kV. A las 12:19 horas, abierto 52E1, E2, E3, E4 y E5 en S/E PE El Arrayán. CNOT informa desconexión 52J7 S/E Pan de Azúcar, coincidente con horario de desconexión del transformador. A las 13:54 horas, se solicita autorización a CDC para normalizar PE El Arrayán indicando que la operación fue debido a una falla externa. CDC autoriza A las 13:55 horas, cerrado 52JT1 S/E Central El Arrayán. A las 13:56 horas, cerrado 52ET1 S/E Central El Arrayán. a las 14:01 horas, cerrado 52E1 S/E Central El Arrayán. A las 14:13 horas, cerrado 52E2 S/E Central El Arrayán. A las 14:23 horas, cerrado 52E3 S/E Central El Arrayán. A las 14:40 horas, cerrado 52E4 S/E Central El Arrayán. A las 14:54 horas, cerrado 52E5 S/E Central El Arrayán.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-03-2025 11:38

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-03-2025 14:54

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-03-2025 14:54

Archivo	Fecha Subida
 IF2025002567-PEArrayan v2.pdf (/informe_fallas/download_file/67e3e277ad651f7527b0dcf1/IF2025002567-PEArrayan v2.pdf)	01/04/2025 18:38:29
 J1.zip (/informe_fallas/download_file/67e3e277ad651f7527b0dcf1/J1.zip)	01/04/2025 18:41:48
 J2.zip (/informe_fallas/download_file/67e3e277ad651f7527b0dcf1/J2.zip)	01/04/2025 18:41:59
 J4.zip (/informe_fallas/download_file/67e3e277ad651f7527b0dcf1/J4.zip)	01/04/2025 18:42:05
 JT1.zip (/informe_fallas/download_file/67e3e277ad651f7527b0dcf1/JT1.zip)	01/04/2025 18:42:09

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo, Prime Energía Quickstart SpA, Don Arturo SpA, Don Esteban SpA, Parque Eólico El Arrayán SpA

Informe de Desconexión Forzada IF2025002547 del día 25 de marzo de 2025. Código 2011.

1. Características de la desconexión forzada

A las 11:37 horas del 25 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de las protecciones asociadas al paño J7 de S/E Pan de Azúcar. Lo anterior a causa de una falla monofásica a tierra, la cual fue informada por Enfragen en el Tap Off Llanos Blancos (propiedad de Prime Energía Quickstart SPA), específicamente en pararrayos de fase A, entre el marco de línea y el Tap Off, mientras se realizaban trabajos de lavado de aislación.

Tras la finalización de los trabajos de reparación en Tap Off Llanos Blancos, informados por Enfragen, a las 19:52 horas se efectuó un intento de reconexión manual de la línea, el cual resultó exitoso, restableciendo el servicio de la línea de 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. No aplica, falla en instalaciones de terceros.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. No aplica, falla en instalaciones de terceros.

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

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA (ID 444).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Minera Teck CDA, propiedad de Compañía Minera TECK Carmen de Andacollo (ID 978).
 - ii. S/E C.R. Llanos Blancos, propiedad de Prime Energía Quickstart SPA (ID 2195).
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:
 - i. Región de Coquimbo, Provincia de Elqui, comuna de Coquimbo, código de comuna 4102.

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

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

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

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

Previo a la desconexión y de acuerdo con el registro del sistema SCADA de TRANSELEC, por la Línea se transmitían aproximadamente 48,5 MW desde la S/E Pan de Azúcar 220 kV en dirección hacia la S/E Minera Teck CDA 220 kV.

7. 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.

A las 11:37 horas del 25 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de las protecciones asociadas al paño J7 de S/E Pan de Azúcar. Lo anterior a causa de una falla monofásica a tierra, la cual fue informada por Engrafen en el Tap Off Llanos Blancos (propiedad de Prime Energía Quickstart SPA), específicamente en pararrayos de fase A, entre el marco de línea y el Tap Off, mientras se realizaban trabajos de lavado de aislación.

Tras la finalización de los trabajos de reparación en Tap Off Llanos Blancos, informados por Engrafen, a las 19:52 horas se efectuó un intento de reconexión manual de la línea, el cual resultó exitoso, restableciendo el servicio de la línea de 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA.

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

- i. A las 11:37 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA por operación de las protecciones del paño J7 de S/E Pan de Azúcar.
- ii. A las 11:37 horas, Centro de Control de Transelec (CC) se comunica con personal de Engrafen para informar de la desconexión de la línea 220kV Pan de Azúcar Minera Teck CDA.
- iii. A las 11:39 horas, personal de terreno de Transelec es movilizado para revisión de alarmas y operación de protecciones.
- iv. A las 11:44 horas, personal de Engrafen informa a CC de Transelec que producto de los lavados de aislación en Tap Off Llanos Blancos ocurrió una falla en pararrayos de fase A, entre el marco de línea y el Tap Off. Del mismo modo solicitan no reconectar la línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA dado que iniciarán trabajos de intervención en el pararrayo mencionado anteriormente.
- v. A las 12:01 horas, personal de Subestaciones de Transelec confirma a CC de Transelec que la operación de las protecciones del paño J7 de S/E Pan de Azúcar fue producto de una falla monofásica a tierra, específicamente en fase A.
- vi. A las 19:52, personal de Engrafen informa a CC Transelec que fueron finalizados los trabajos de reparación en el pararrayos de Tap Off Llanos Blancos, por lo que con previa confirmación y aprobación del Coordinador Eléctrico Nacional, se efectuó un intento de reconexión manual de la línea, el cual resultó exitoso, restableciendo el servicio de la línea de 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA.

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

a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA.

- i. Paño J7, 220 kV, de S/E Pan de Azúcar:

Sistema Principal: Protección GE D60:

- **11:37 horas:** Función direccional de distancia (21N), en zona 2.

Sistema Secundario: Protección Siemens 7SA612:

- **11:37 horas:** Función direccional de distancia (21N), en zona 2.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.

(En archivos adjuntos).

En el Anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.

En el Anexo 3, se muestran los registros de eventos generados de las protecciones involucradas.

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

Paño J7, 220 kV, S/E Pan de Azúcar

- Protección GE D60, Sistema Principal: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, la cual es detectada por las funciones direccionales de distancia (21N) en zona 3 y zona 2, como también por la función de sobrecorriente direccional (67N). Luego de aproximadamente 400 ms de ocurrido el pickup por zona 2, se envía orden de apertura al interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

Cabe destacar que una vez ocurrido el pickup por zona 2 se envía una señal de aceleración 85A hacia los extremos Tap Off Llanos Blancos y S/E Minera Teck CDA. Sin embargo, solo se recibe 85A desde unos de los extremos, lo que no permitió completar el esquema POTT de tres puntas.

- Protección Siemens 7SA612, Sistema Secundario: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, la cual es detectada por las funciones direccionales de distancia (21N) en zona 3 y zona 2, como también por la función de sobrecorriente direccional (67N). Luego de aproximadamente 400 ms de ocurrido el pickup por zona 2, se envía orden de apertura al interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

Cabe destacar que una vez ocurrido el pickup por zona 2 se envía una señal de aceleración 85A hacia los extremos Tap Off Llanos Blancos y S/E Minera Teck CDA. Sin embargo, solo se recibe 85A desde unos de los extremos, lo que lo que no permitió completar el esquema POTT de tres puntas.

9. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

A las 11:37 horas del 25 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de las protecciones asociadas al paño J7 de S/E Pan de Azúcar. Lo anterior a causa de una falla monofásica a tierra, la cual fue informada por Enfragen en el Tap Off Llanos Blancos (propiedad de Prime Energía Quickstart SPA), específicamente en pararrayos de fase A, entre el marco de línea y el Tap Off, mientras se realizaban trabajos de lavado de aislación.

Tras la finalización de los trabajos de reparación en Tap Off Llanos Blancos, informados por Enfragen, a las 19:52 horas se efectuó un intento de reconexión manual de la línea, el cual resultó exitoso, restableciendo el servicio de la línea de 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA.

- b. Actuación de los dispositivos de protección y control
De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, todas las protecciones operaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 7.b

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

Número	Instalación	Fecha de la falla
2025000129	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA	13-01-2025
2025000127	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA	13-01-2025

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

Número	Instalación	Fecha de la falla
2025000129	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA	13-01-2025
2025000127	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA	13-01-2025
2024001362	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA	22-03-2024

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

No aplica, ya que la falla fue en instalaciones de terceros.

13. Proposición del propietario respecto al origen de falla.

Fuerza mayor, falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.

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

No Aplica.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u otro segmento
ELEMENTO_ID	N/A	N/A
FENOMENO_ELECTRICO_ID	N/A	N/A
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

16. Identificación de la empresa propietaria.

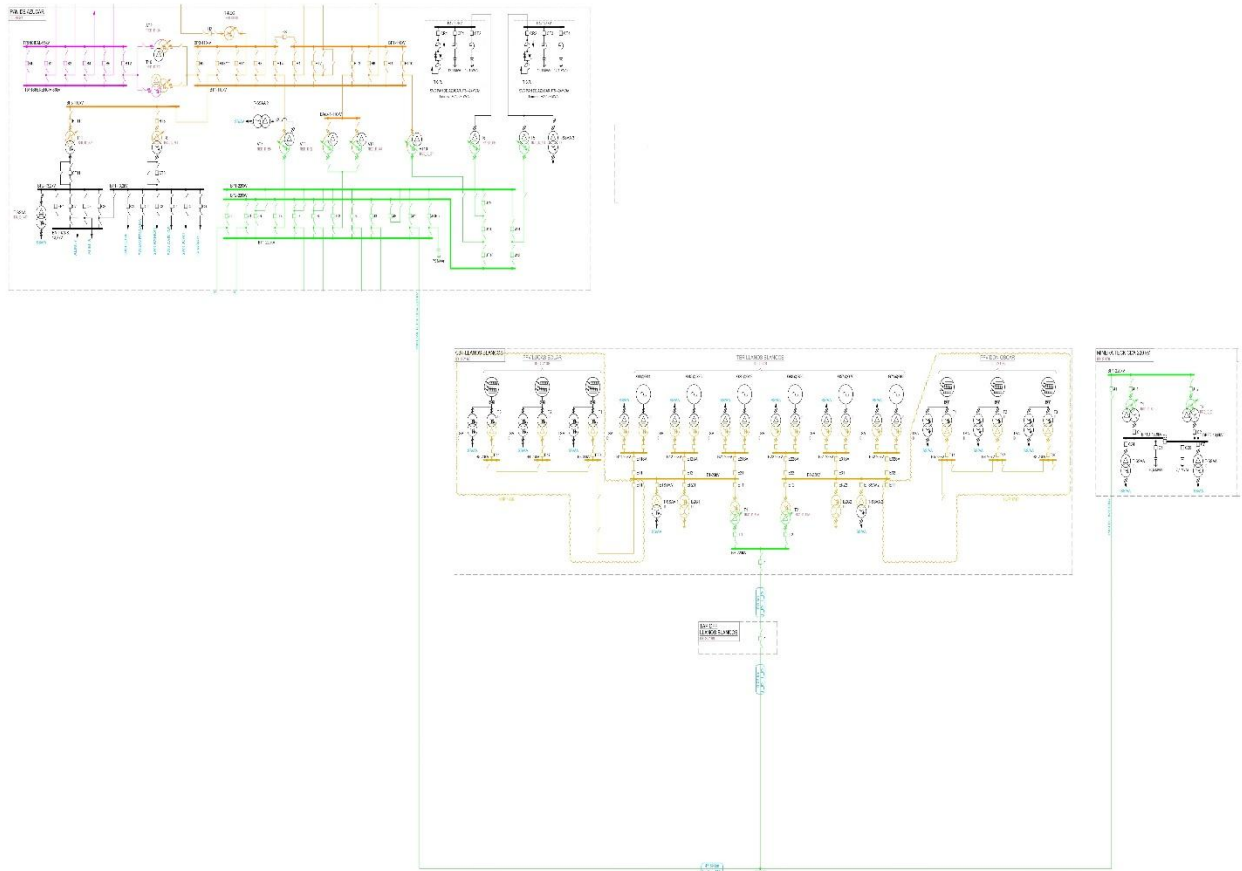
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

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

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por la protección operada.
- En el **Anexo 3**, se adjuntan el registro de eventos generado por la protección involucrada.
- En **Anexo 4**, se adjunta informe de desconexión de suministro.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

Figura 2: Registro de oscilografía y señales digitales

Sistema Principal, Paño J7 en S/E Pan de Azúcar protección GE D60 (Evento de reconexión 14:37:00 horas)

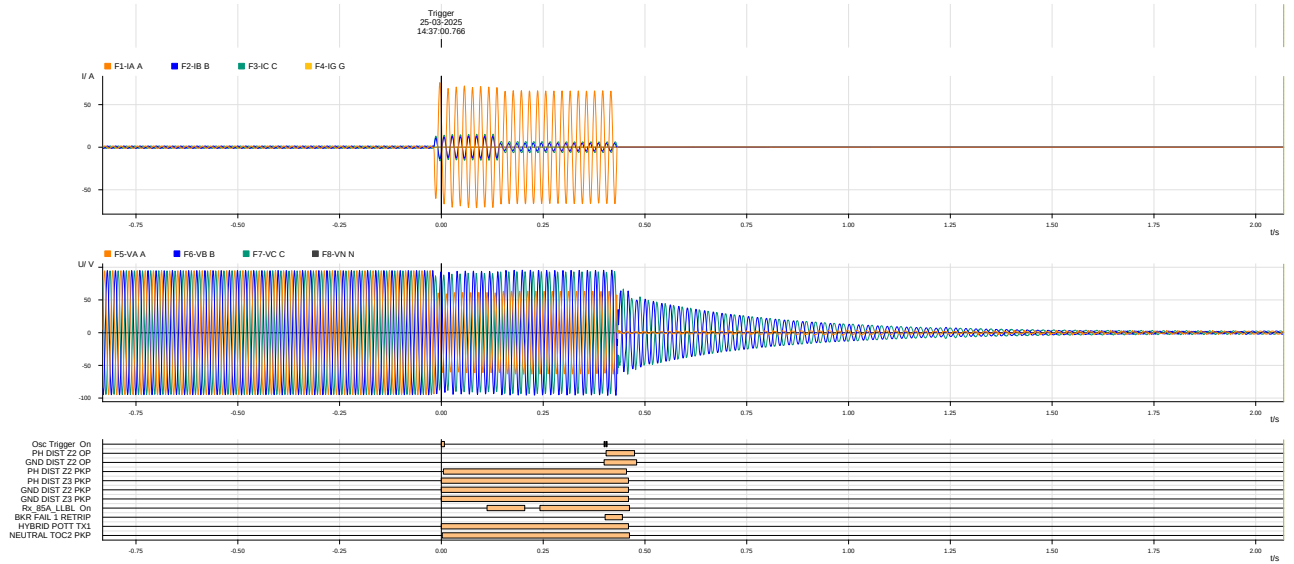
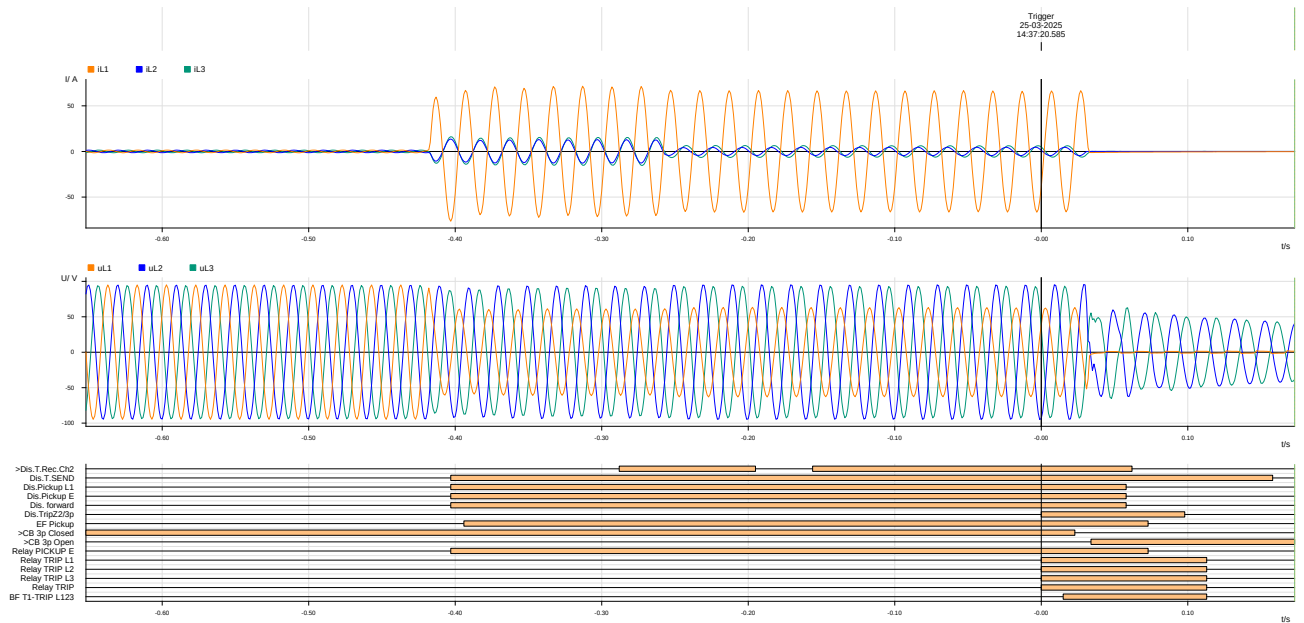


Figura 3: Registro de oscilografía y señales digitales

Sistema Secundario, Paño J7 en S/E Pan de Azúcar protección Siemens 7SA612 (Evento de desconexión 14:37:20 horas)



Anexo 3: Registro de eventos

Figura 4: Registro de eventos

Sistema Principal, Paño J7 en S/E Pan de Azúcar protección GE D60 (Evento de reconexión 14:37:00 horas)

Event Number	Date/Time	
69359	Mar 25 2025 14:37:01.197717	52J7 ABIERTO On
69358	Mar 25 2025 14:37:01.191237	BREAKER 1 PHASE A INTERM
69357	Mar 25 2025 14:37:01.191237	BREAKER 1 OPEN
69356	Mar 25 2025 14:37:01.187219	52J7 CERRADO Off
69355	Mar 25 2025 14:37:01.178734	RETRIP-J7 On
69354	Mar 25 2025 14:37:01.173738	Osc Trigger Off
69353	Mar 25 2025 14:37:01.171234	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
69352	Mar 25 2025 14:37:01.171234	Osc Trigger On
69351	Mar 25 2025 14:37:01.171234	PH DIST Z2 OP CA
69350	Mar 25 2025 14:37:01.168732	Osc Trigger Off
69349	Mar 25 2025 14:37:01.168732	FAULT RPT TRIG
69348	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP3 52J7 On
69347	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP ALARMA On
69346	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP1 J7 PB On
69345	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP1 J7 PA On
69344	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP2 JR PC On
69343	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP2 JR PB On
69342	Mar 25 2025 14:37:01.166232	TRIP1 JR PA On
69341	Mar 25 2025 14:37:01.166232	Trip General On
69340	Mar 25 2025 14:37:01.166232	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
69339	Mar 25 2025 14:37:01.166232	Osc Trigger On
69338	Mar 25 2025 14:37:01.166232	PICKUP 50BF On
69337	Mar 25 2025 14:37:01.166232	GND DIST Z2 OP A
69336	Mar 25 2025 14:37:01.006177	Rx_85A_LLBL On
69335	Mar 25 2025 14:37:00.968162	Rx_85A_LLBL Off
69334	Mar 25 2025 14:37:00.926297	PH DIST Z2 DPO AB
69333	Mar 25 2025 14:37:00.874649	Rx_85A_LLBL On
69332	Mar 25 2025 14:37:00.776421	PH DIST Z2 PKP AB
69331	Mar 25 2025 14:37:00.773927	Osc Trigger Off
69330	Mar 25 2025 14:37:00.771434	PH DIST Z2 PKP CA
69329	Mar 25 2025 14:37:00.768935	FAULT RPT TRIG
69328	Mar 25 2025 14:37:00.768935	NEUTRAL TOC2 PKP
69327	Mar 25 2025 14:37:00.766436	Tx_85A1 On
69326	Mar 25 2025 14:37:00.766436	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
69325	Mar 25 2025 14:37:00.766436	Osc Trigger On
69324	Mar 25 2025 14:37:00.766436	HYBRID POTT TX1
69323	Mar 25 2025 14:37:00.766436	GND DIST Z3 PKP A
69322	Mar 25 2025 14:37:00.766436	GND DIST Z2 PKP A
69321	Mar 25 2025 14:37:00.766436	PH DIST Z3 PKP CA
69320	Mar 25 2025 14:37:00.766436	PH DIST Z3 PKP AB

Figura 5: Registro de eventos

Sistema Principal, Paño J7 en S/E Pan de Azúcar protección GE D60 (Evento de reconexión 14:37:00 horas)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	45 - ON	25.03.2025 14:37:20.182		
00302	Fault Event	45 - ON	25.03.2025 14:37:20.182		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
04056	Dis. Telep. Carrier SEND signal	ON	0 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	9 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	9 ms		
04010	>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 2	ON	115 ms		
04010	>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 2	ON	247 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	403 ms		
00533	Primary fault current IL1	5,61 kA	408 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,39 kA	408 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,53 kA	408 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	408 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	418 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	442 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	461 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	461 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	476 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	349 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,16 Ohm	349 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,55 Ohm	349 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	2,73 Ohm	349 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	9,16 Ohm	349 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	1,3 km	349 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	2,8 %	349 ms		

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 falla en instalaciones de terceros u otro segmento
Instalación ID	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA (ID 444)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	N/A No hubo instalaciones de Transelec con falla.
Rut propietario instalación o equipo	N/A No hubo instalaciones de Transelec con falla.
Nombre de la instalación asociada	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	A las 11:37 horas del 25 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de las protecciones asociadas al paño J7 de S/E Pan de Azúcar. Lo anterior a causa de una falla monofásica a tierra, la cual fue informada por Enfragen en pararrayos de fase A en Tap Off Llanos Blancos (propiedad de Prime Energía Quickstart SPA) mientras se realizaban trabajos de lavado de aislación. Tras la finalización de los trabajos de reparación en Tap Off Llanos Blancos, informados por Enfragen, a las 19:52 horas se efectuó un intento de reconexión manual de la línea, el cual resultó exitoso, restableciendo el servicio de la línea de 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Función de Distancia Direccional (21N): ID 1743 sistema 1: GE D60. ID 1744 sistema 2: Siemens 7SA612.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región de Coquimbo, Provincia de Elqui, comuna de Coquimbo, código de comuna 4102.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Previo a desconexión y de acuerdo con el registro del sistema SCADA de TRANSELEC, por la Línea se transmitían aproximadamente 48,5 MW desde la S/E Pan de Azúcar 220 kV en dirección hacia la S/E Minera Teck CDA 220 kV
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	25-03-2025 a las 11:37 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	25-03-2025 a las 19:52 horas.

2. Descripción de la interrupción

1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 11:37 horas del 25 de marzo del 2025, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de las protecciones asociadas al paño J7 de S/E Pan de Azúcar. Lo anterior a causa de una falla monofásica a tierra, la cual fue informada por Enfragen en pararrayos de fase A en Tap Off Llanos Blancos (propiedad de Prime Energía Quickstart SPA) mientras se realizaban trabajos de lavado de aislación.

Tras la finalización de los trabajos de reparación en Tap Off Llanos Blancos, informados por Enfragen, a las 19:52 horas se efectuó un intento de reconexión manual de la línea, el cual resultó exitoso, restableciendo el servicio de la línea de 220 kV Pan de Azúcar – Minera TECK CDA.

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

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad es aquel mediante el cual mi representada posee incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la desconexión del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos en instalaciones de terceros con consecuencias en las instalaciones propias.

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

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

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

Conforme a lo ya señalado, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno y externo, donde no existe posibilidad de control alguno por parte de Transelec en relación con la eventualidad particular respecto de este tipo de hechos, pues se trata de una acción y efecto de la falla en el Tap Off Llanos Blancos, de propiedad de terceros, y dicha

circunstancia es completamente externa a mi representada, sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de la misma.



INFORME DE OPERACION

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

1 FECHA Y HORA

FECHA	HORA
MARTES 25 DE MARZO 2025	11:37

2 LOCALIZACIÓN

REGION	COMUNA	INSTALACIONES
IV COQUIMBO	ANDACOLLO	COMPANIA MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO

3 CAUSA DE OPERACION

CAUSA	PROTECCIONES OPERADAS
RX 85A PA	FUNCIÓN DE TELEPROTECCIÓN PAN DE AZUCAR S1
RX 85A LLB	FUNCIÓN DE TELEPROTECCIÓN LLANOS BLANCOS S1
51/51 E	PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE FASE Y RESIDUAL S1
PERDIDA DE SUMINSTRO	APERTURA 52J7 S/E PAN DE AZUCAR

4 INSTALACIONES AFECTADAS

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA
S/E MINERA CARMEN DE ANDACOLLO 220KV	SUBESTACION	ENERGIZADA

5 CONSUMOS AFECTADOS

SUBESTACIÓN	INSTALACION	POTENCIA (MW) DESCONECTADA	HORA INICIO	HORA TÉRMINO	OBSERVACIONES
S/E MINERA CARMEN DE ANDACOLLO 220KV	FAENA	48	11:37	19:52	PERDIDA DE SUMINISTRO

6 DETALLE DE OPERACIÓN EDAC

No aplica.

7 OTROS ANTECEDENTES

7.1 CRONOLOGIA



7.2 ACCIONES TOMADAS PARA LA NORMALIZACION DE LOS CONSUMOS

ACCION N°	HORA	INSTALACION/EQUIPO	DESCRIPCION
1.	11:37	SUBESTACION TECK CDA	PERDIDA DE SUMINISTRO
2.		SUBESTACION TECK CDA, PAÑO PROTECCIONES	VERIFICACION DE PROTECCIONES, DESCARGA COMTRADES
3.		SUBESTACION TECK CDA	CONTACTO CON CENTRO DE CONTROL DE TRANSELEC. INFORMA PERDIDA DE SUMISNTRO
4.		SUBESTACION TECK CDA	CONTACTO CON CENTRO DE CONTROL DE PRIME. INFORMA PERDIDA DE SUMISNTRO
5.	13:50	SUBESTACION TECK CDA	ACTIVACION CURSO FORZOSO SOLITADO POR PRIME, APERTURA 89JL, CIERRE 89JL-T
6.	19:07	SUBESTACION TECK CDA	TERMINO CURSO FORZOSO SOLITADO POR PRIME,
7.		SUBESTACION TECK CDA	APERTURA 89JL-T
8.		SUBESTACION TECK CDA	CIERRE 89JL
9.		SUBESTACION TECK CDA	CONTACTO CON CENTRO DE CONTROL DE TRANSELEC. INICIO MANIOBRAS NORMALIZACION
10.	19:52	SUBESTACION PAN DE AZUCAR	NORMALIZACION LINEA PAN DE AZUCAR - ANDACOLLO
11.		SUBESTACION TECK CDA	CIERRE 52JL
12.		SUBESTACION TECK CDA	NORMALIZACION DE CONSUMOS

8 CONCLUSIONES

De acuerdo con los antecedentes, se concluye que los sistemas de protección de la Subestación Carmen de Andacollo 220kV operaron de acuerdo con lo esperado.

9 ANEXOS

- Archivos Comtrades día 25/03/2025

PE-OP-ENG-0628-2025-FR-075

ANÁLISIS DE FALLA

CENTRAL LLANOS BLANCOS

PRIME-ENERGÍA QUICKSTART SPA

B	01/04/2025	Francisco Leiva			For internal review
REVISION	DATE	PREPARED BY	REVIEWED BY	APPROVED BY	COMMENTS

ÍNDICE

ÍNDICE.....	1
1. ALCANCE	3
2. DIAGRAMAS UNILINEALES.....	3
2.1. S/E TAP-OFF LLANOS BLANCOS.....	3
2.2. S/E PAN DE AZÚCAR (TRANSELEC).....	4
2.3. S/E MINERA CDA (TECK).....	5
2.4. S/E CENTRAL LLANOS BLANCOS	6
3. DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA	7
3.1. SISTEMA DE TRES PUNTAS.....	7
3.2. SISTEMA DE COMUNICACIONES	7
4. REGISTROS DE OSCILOGRAFÍAS	8
4.1. ESQUEMA DE TRES PUNTAS.....	8
4.1.1. S/E Tap-off Llanos Blancos (Prime-Energía Quickstart).....	8
4.1.1.1. ABB REL 670 (SPJ1-S1-1)	8
4.1.1.2. ABB REL 670 (SPJ1-S2-1)	8
4.1.2. S/E Minera CDA (Teck).....	9
4.1.2.1. Protección de Línea 7SJ6215 – Sistema 1	9
4.1.2.2. Protección de Línea 7SJ6215 – Sistema 2	10
4.1.3. S/E Pan de Azúcar (Transelec)	10
4.1.3.1. GE UR D60 (S1).....	10
4.1.3.2. SIEMENS 7SA612 (S2).....	10
4.2. ESQUEMA DIFERENCIAL DE LÍNEA	11
4.2.1. S/E Tap-off Llanos Blancos.....	11
4.2.1.1. ABB RED 670 (S1)	11
4.2.1.2. ABB RED 670 (S2)	13
4.2.2. Central Llanos Blancos.....	14
4.2.2.1. ABB RED 670 (S1)	14
4.2.2.2. ABB RED 670 (S2)	15

5.	EVENTOS REGISTRADOS	17
5.1.	ESQUEMA DE TRES PUNTAS.....	17
5.1.1.	<i>S/E Tap-off Llanos Blancos (Prime-Energía Quickstart)</i>	<i>17</i>
5.1.1.1.	ABB REL 670 (SPJ1-S1-1)	17
5.1.1.2.	ABB REL 670 (SPJ1-S2-1)	18
5.1.2.	<i>S/E Minera CDA (Teck).....</i>	<i>20</i>
5.1.2.1.	Protección de Línea 7SJ6215 – Sistema 1	20
5.1.2.2.	Protección de Línea 7SJ6215 – Sistema 2	20
5.1.3.	<i>S/E Pan de Azúcar (Transelec)</i>	<i>21</i>
5.1.3.1.	GE UR D60 (S1).....	21
5.1.3.2.	SIEMENS 7SA612 (S2).....	21
5.2.	ESQUEMA DIFERENCIAL DE LÍNEA	21
5.2.1.	<i>S/E Tap-off Llanos Blancos.....</i>	<i>21</i>
5.2.1.1.	ABB RED 670 (S1)	21
5.2.1.2.	ABB RED 670 (S2)	22
5.2.2.	<i>Central Llanos Blancos.....</i>	<i>23</i>
5.2.2.1.	ABB RED 670 (S1)	23
5.2.2.2.	ABB RED 670 (S2)	23
6.	ANÁLISIS DE PROTECCIONES.....	25
6.1.	ESQUEMA DE TRES PUNTAS.....	25
6.1.1.	<i>Extremo Pan de Azúcar.....</i>	<i>25</i>
6.1.2.	<i>Extremo Andacollo.....</i>	<i>26</i>
6.1.3.	<i>Extremo Tap-off.....</i>	<i>26</i>
6.1.4.	<i>Análisis.....</i>	<i>27</i>
6.2.	ESQUEMA DIFERENCIAL	27
6.3.	PMG DON OSCAR.....	28
6.4.	PMG LUCAS SOLAR	29
7.	CONCLUSIÓN	30

1. ALCANCE

El 25 de marzo 2025 a las 14:37 horas aproximadamente se produce una falla en el pararrayos de la fase 1 en S/E Tap-Off Llanos Blancos, perteneciente al Suistema de Transmisión Dedicado del SEN.

Esta falla provoca la desconexión de la línea 1x220 kV Pan de Azúcar – Tap Llanos Blancos – Minera CDA, y del tramo de línea Tap.off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos.

2. DIAGRAMAS UNILINEALES

2.1. S/E TAP-OFF LLANOS BLANCOS

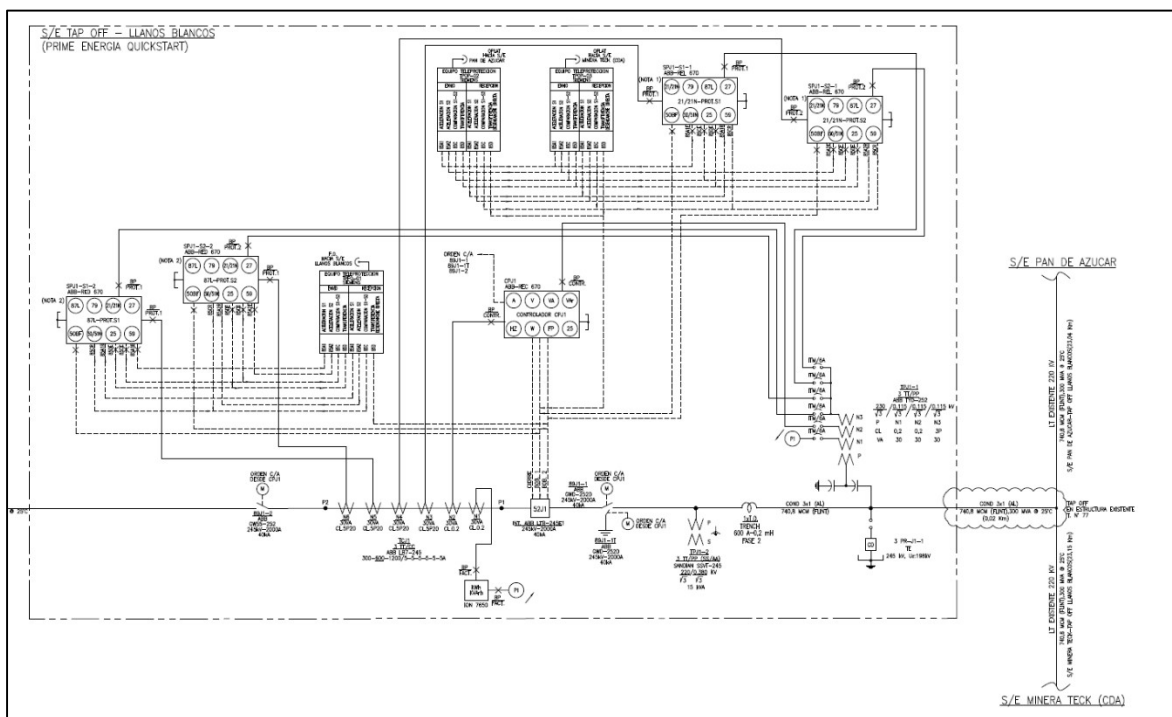


Figura 1: DUF Tap-off Llanos Blancos.

S/E	Tensión [kV]	Paño	Sistema	Protección	Funciones	TT/CC	TT/PP
Tap Off Llanos Blancos	220	J1	S1	ABB REL 670	21, 21N, 50, 50N, 67N	N4:600/5	230/0,115 kV
			S2	ABB REL 670	21, 21N, 50, 50N, 67N	N3:600/5	230/0,115 kV
			S1	RED670	21/21N 87L	500/1	220000/110
			S2	RED670	21/21N 87L	500/1	220000/110

Tabla 1: Sistemas de protecciones Tap-off Llanos Blancos.

2.2. S/E PAN DE AZÚCAR (TRANSELEC)

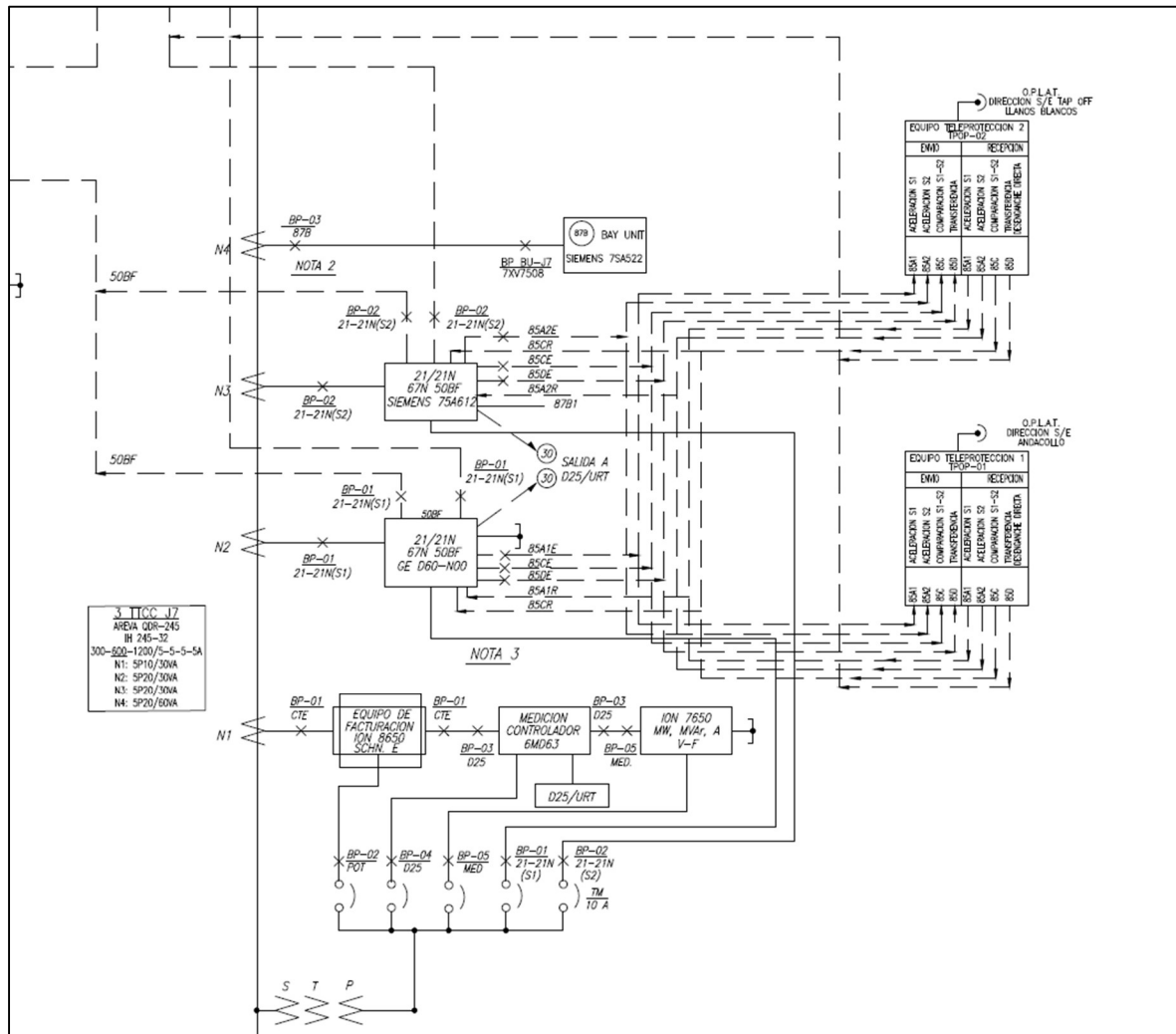


Figura 2: DUF Pan de Azúcar

S/E	Tensión [kV]	Paño	Sistema	Protección	Funciones	TT/CC	TT/PP
Pan de Azúcar	220	J7	S1	GE UR D60	21, 21N, 67N	N1:600/5	230/0,115 kV
			S2	SIEMENS 7SA612	21, 21N, 67N	N2:600/5	230/0,115 kV

Tabla 2: Sistemas de protecciones SE Pan de Azúcar

2.3. S/E MINERA CDA (TECK)

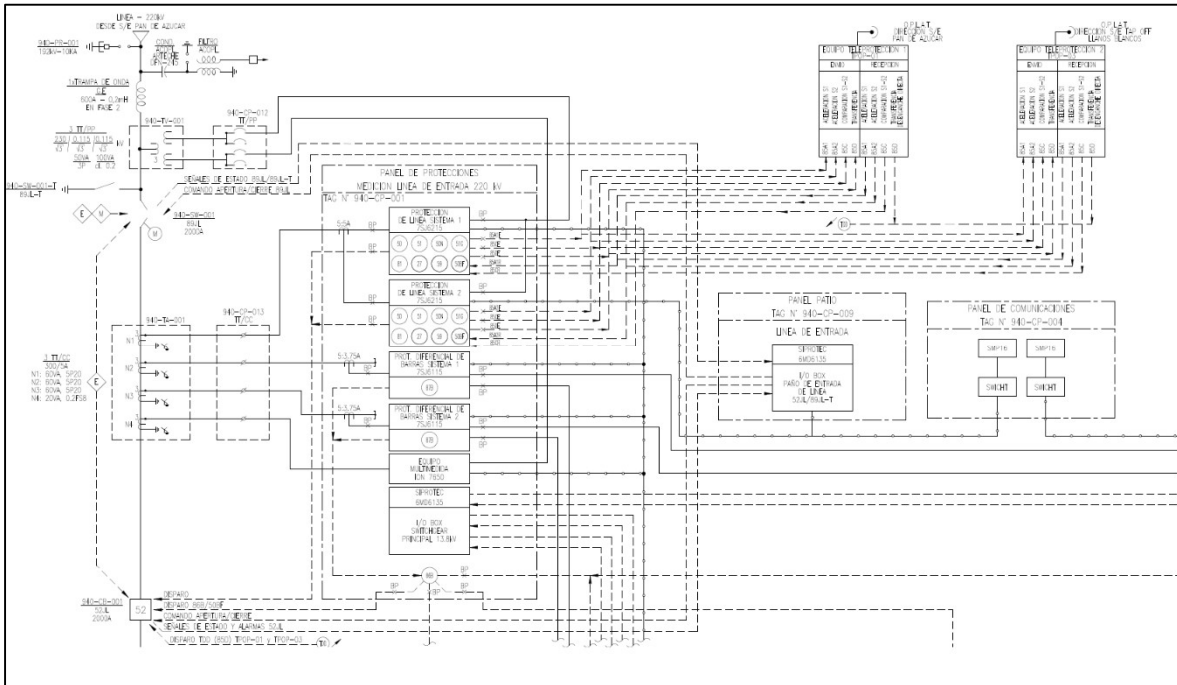


Figura 3: DUF Minera CDA.

S/E	Tensión [kV]	Paño	Sistema	Protección	Funciones	TT/CC	TT/PP
Minera Carmen de Andacollo (MCA)	220	JL	S1	SIEMENS 7SA522	21, 21N	N3:300/5	230/0,115 kV
			S2	SIEMENS 7SA610	21, 21N	N1:300/5	230/0,115 kV
			S3	SIEMENS 7SJ6215	51, 51N, 81	N1:300/5	230/0,115 kV

Tabla 3: Sistemas de protecciones S/E CDA

2.4. S/E CENTRAL LLANOS BLANCOS

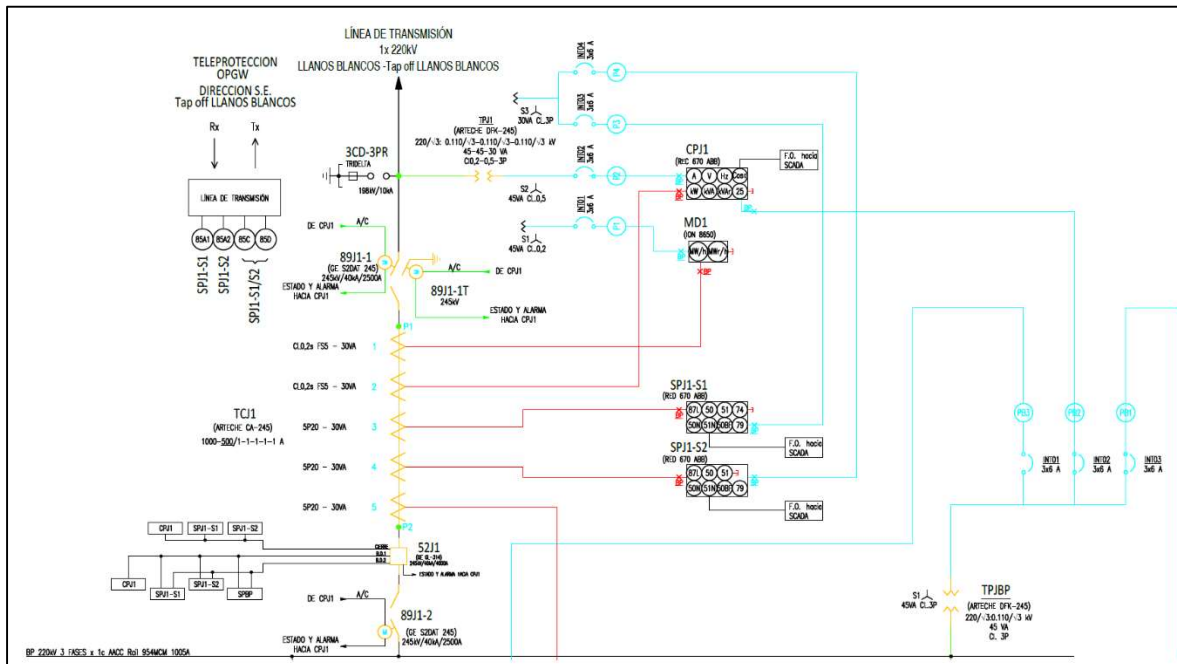


Figura 4: DUF Central Llanos Blancos.

S/E	Tensión [kV]	Paño	Sistema	Protección	Funciones	TT/CC	TT/PP
Central Respaldo Llanos Blancos	220	J1	S1	RED670	21/21N 87L	500/1	220000/110
			S2	RED670	21/21N 87L	500/1	220000/110
			---	REC670	25	500/1	220000/110
			---	REB670	87B	500/1	---

Tabla 4: Sistemas de Protecciones Central Llanos Blancos.

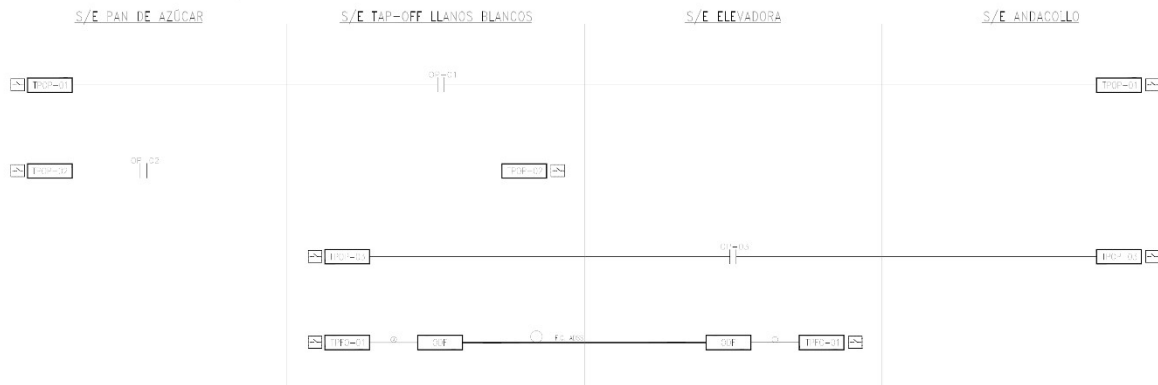


Figura 7: Canalización de servicios de teleprotección Línea Pan de Azúcar – Tap-off Llanos Blancos - MCDA.

4. REGISTROS DE OSCIOLOGRAFÍAS

4.1. ESQUEMA DE TRES PUNTAS

4.1.1. S/E Tap-off Llanos Blancos (Prime-Energía Quickstart)

4.1.1.1. ABB REL 670 (SPJ1-S1-1)

Sin registros oscilográficos a la hora del evento.

4.1.1.2. ABB REL 670 (SPJ1-S2-1)

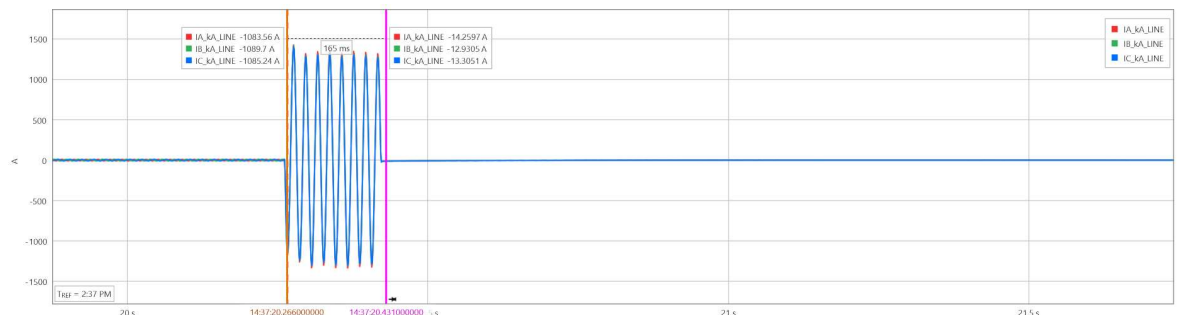


Figura 8: Corrientes REL670 S2.

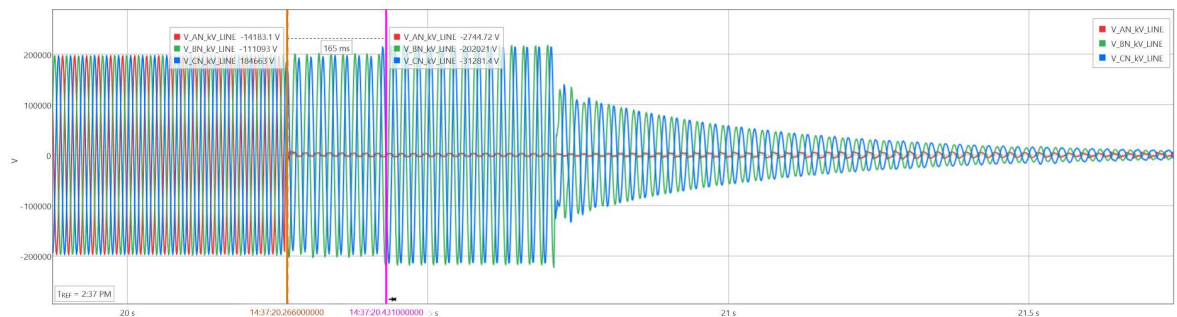


Figura 9: Voltajes REL670 S2

4.1.2. S/E Minera CDA (Teck)

4.1.2.1. Protección de Línea 7SJ6215 – Sistema 1

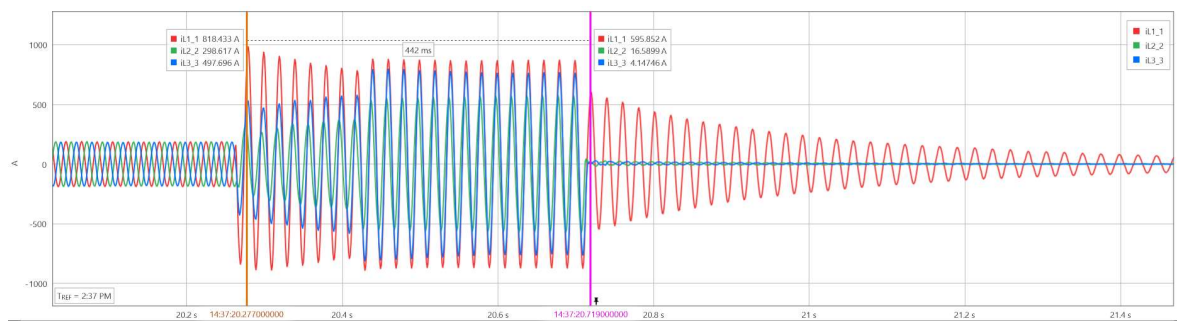


Figura 10: Corrientes S1 S/E MCDA.

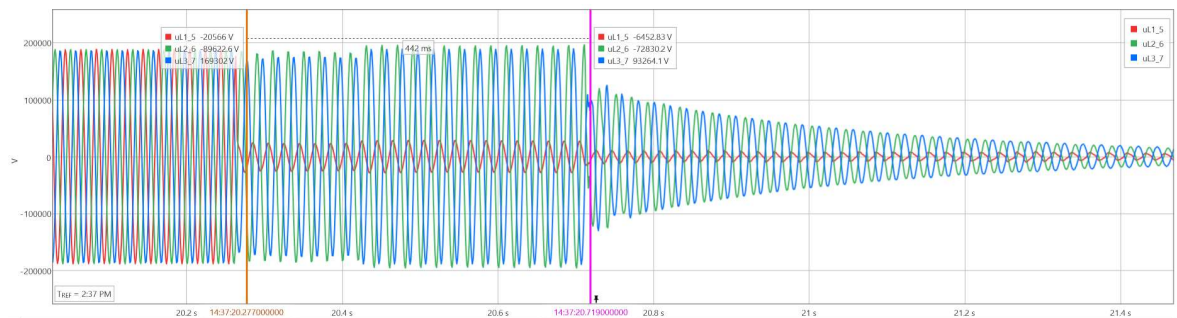


Figura 11: Voltajes S1 S/E MCDA.

4.1.2.2. Protección de Línea 7SJ6215 – Sistema 2

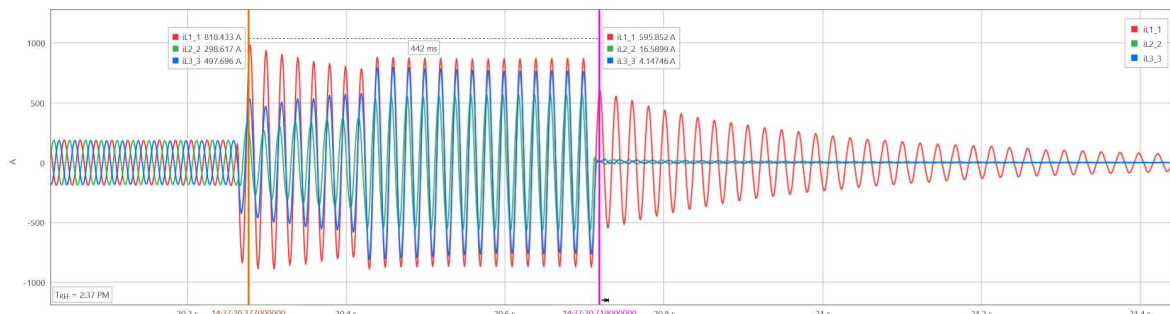


Figura 12: Corrientes S2 SE MCDA

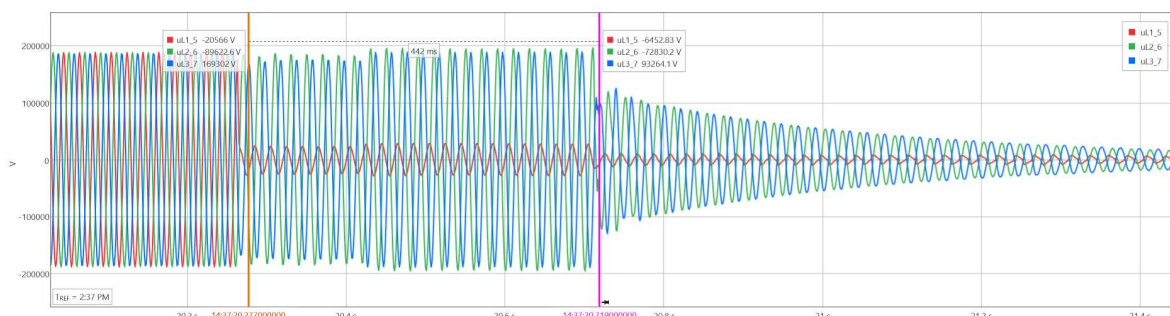


Figura 13: Voltajes S2 SE MCDA.

4.1.3. S/E Pan de Azúcar (Transelec)

4.1.3.1. GE UR D60 (S1)

Transelec no ha compartido aún los registros oscilográficos a la fecha/hora de emisión de este reporte.

4.1.3.2. SIEMENS 7SA612 (S2)

Transelec no ha compartido aún los registros oscilográficos a la fecha/hora de emisión de este reporte.

4.2. ESQUEMA DIFERENCIAL DE LÍNEA

4.2.1. S/E Tap-off Llanos Blancos

4.2.1.1. ABB RED 670 (S1)

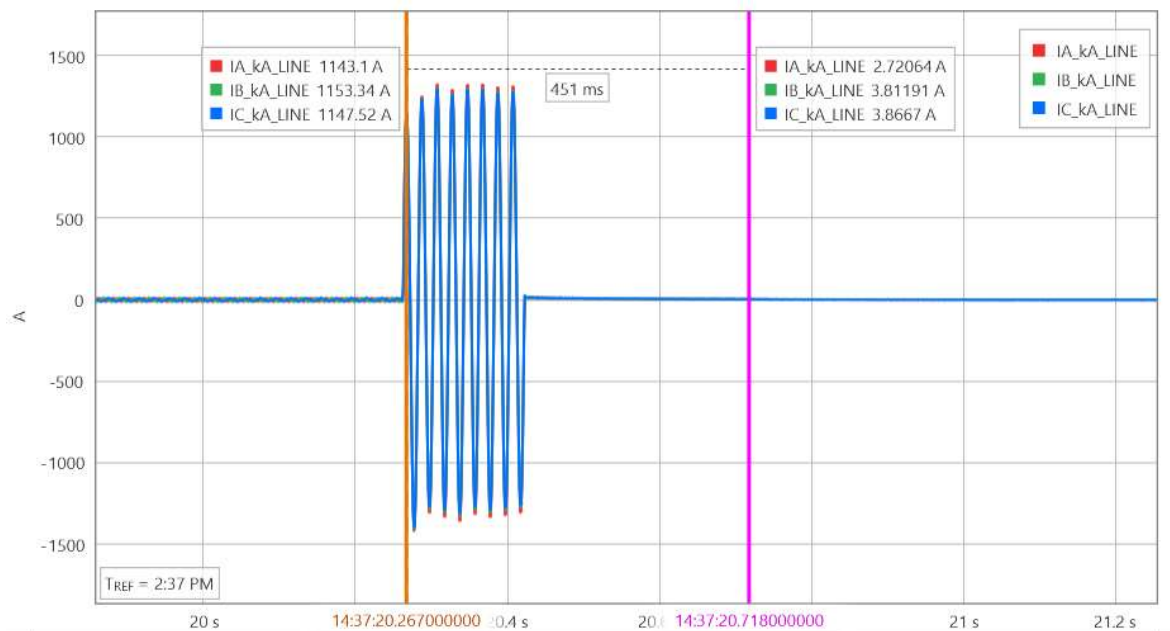


Figura 14: Corrientes RED 670 S1.

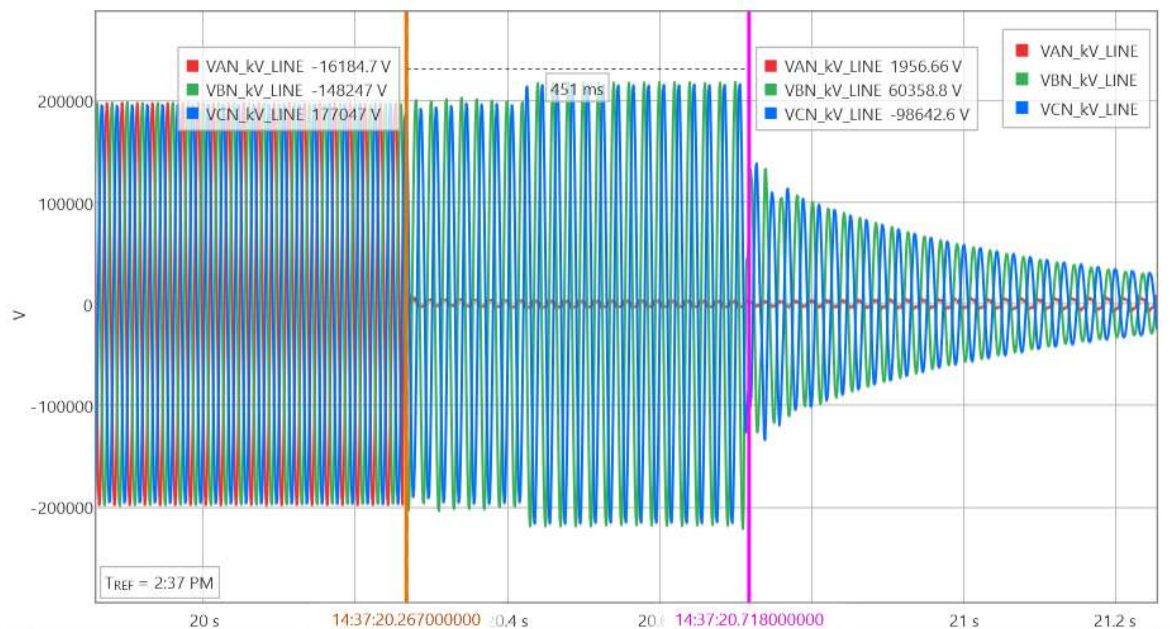


Figura 15: Voltajes RED 670 S1

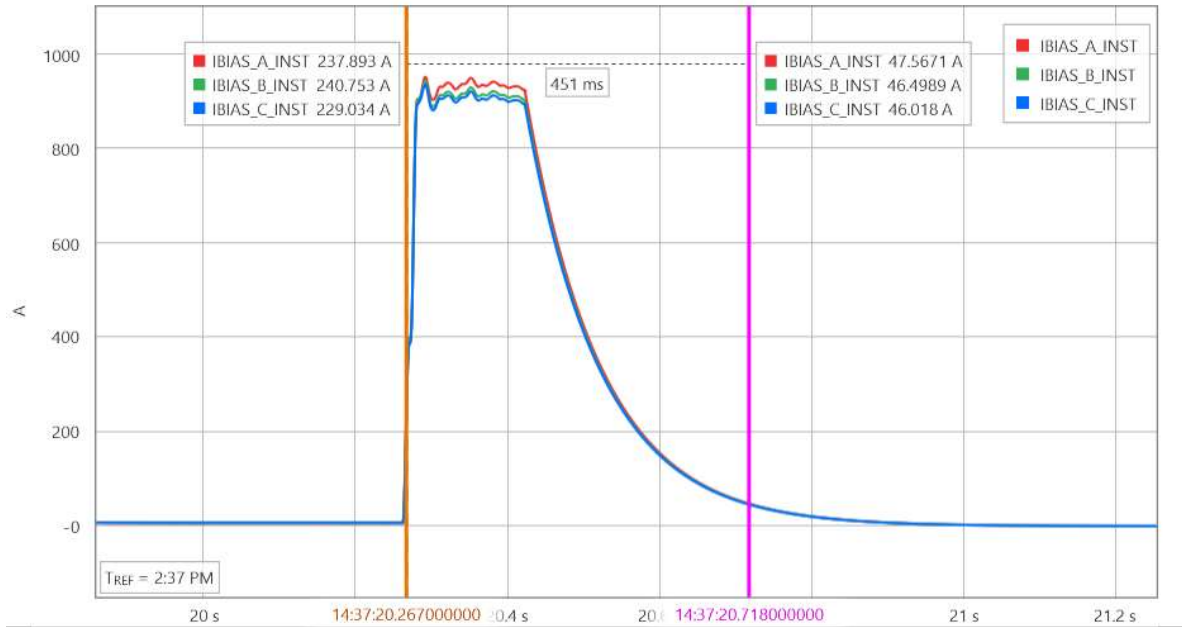


Figura 16: Corriente BIAS RED 670 S1

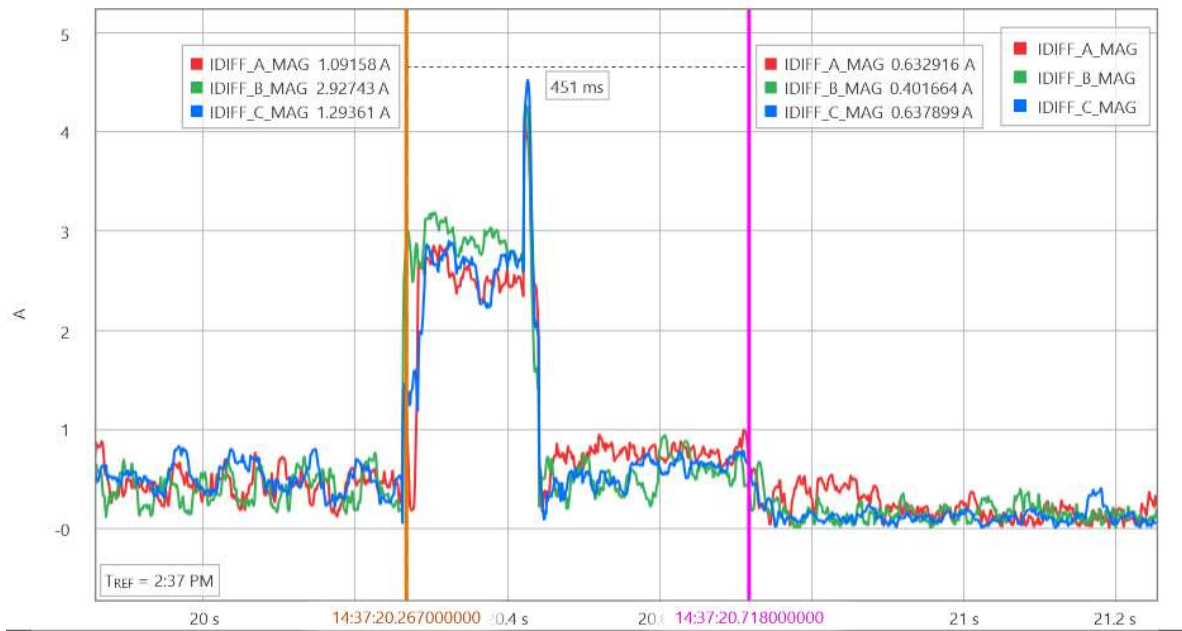


Figura 17: Magnitud Corriente Diferencial RED 670 S1.

4.2.1.2. ABB RED 670 (S2)

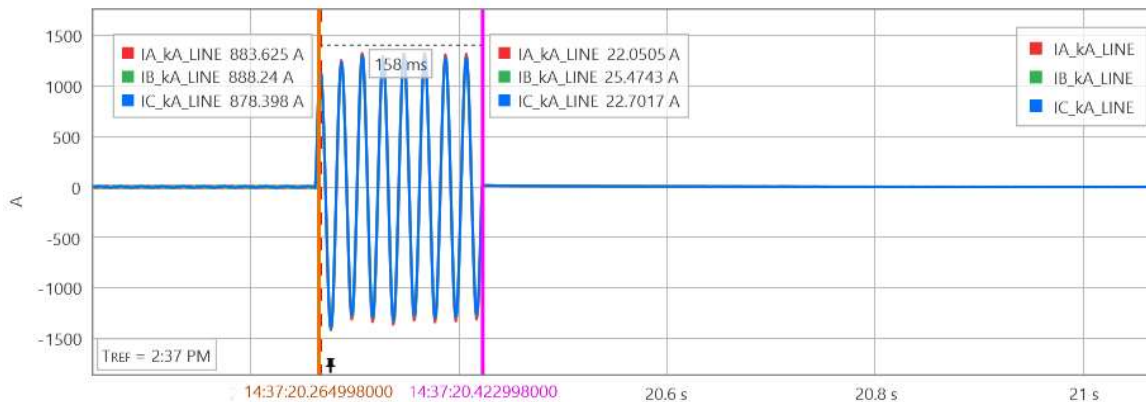


Figura 18: Corriente RED 670 S2

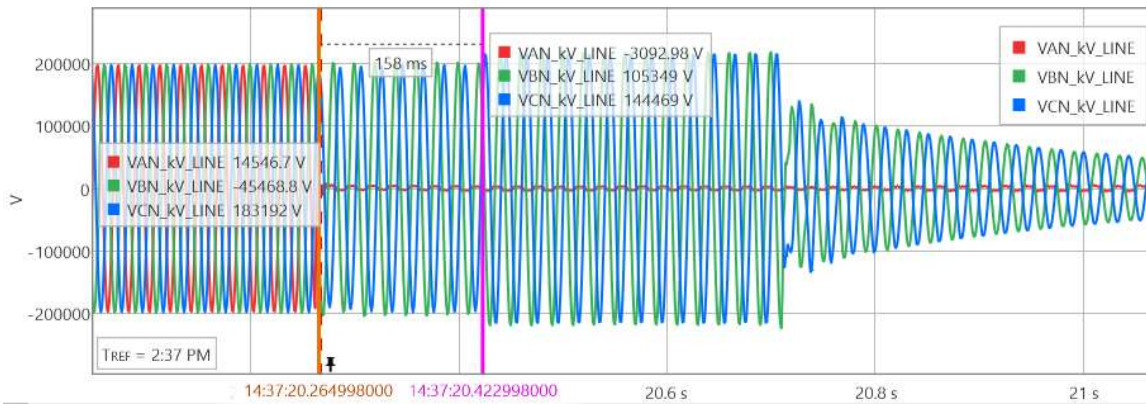


Figura 19: Voltajes RED 670 S2.

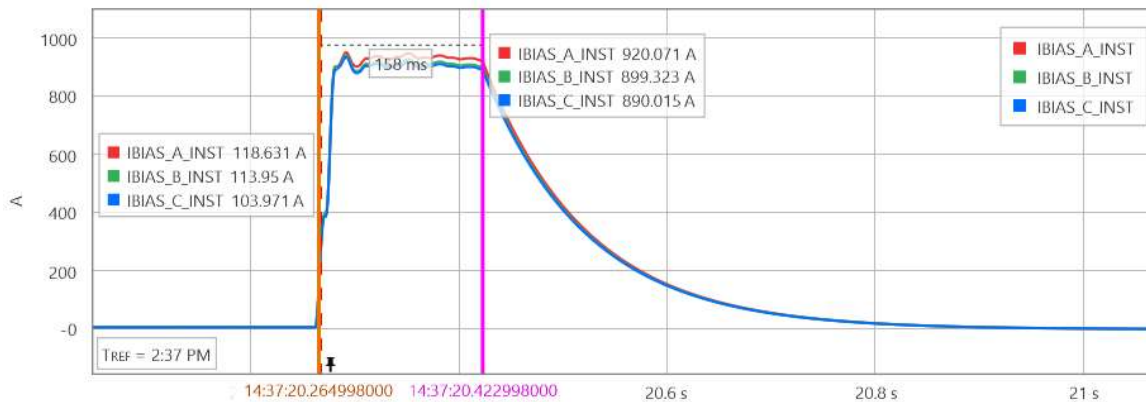


Figura 20: Magnitud corriente de BIAS RED 670 S2.

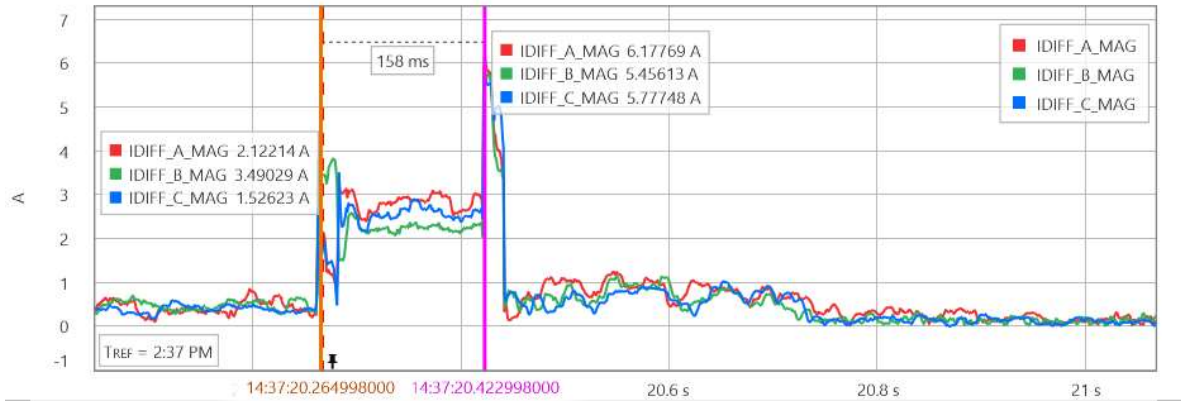


Figura 21: Magnitud de corrientes diferenciales RED 670 S2.

4.2.2. Central Llanos Blancos

4.2.2.1. ABB RED 670 (S1)

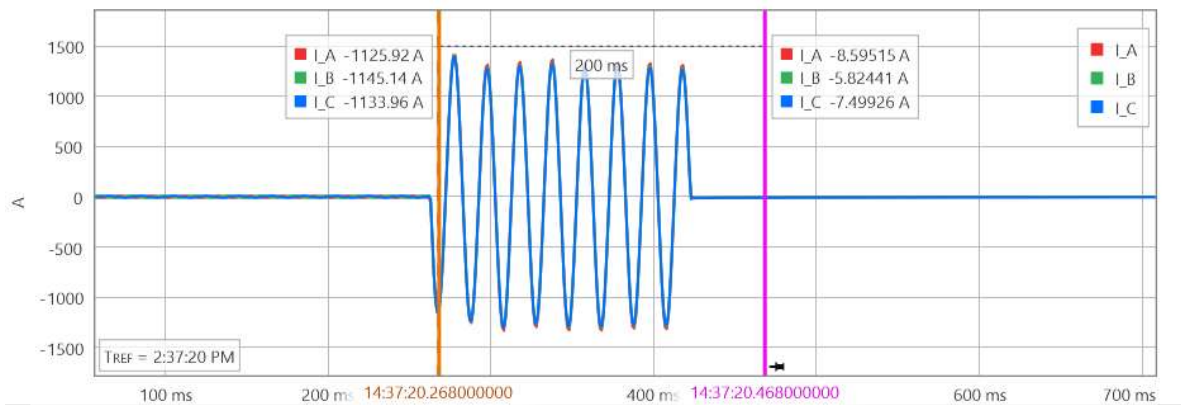


Figura 22: Corrientes RED 670 S1.

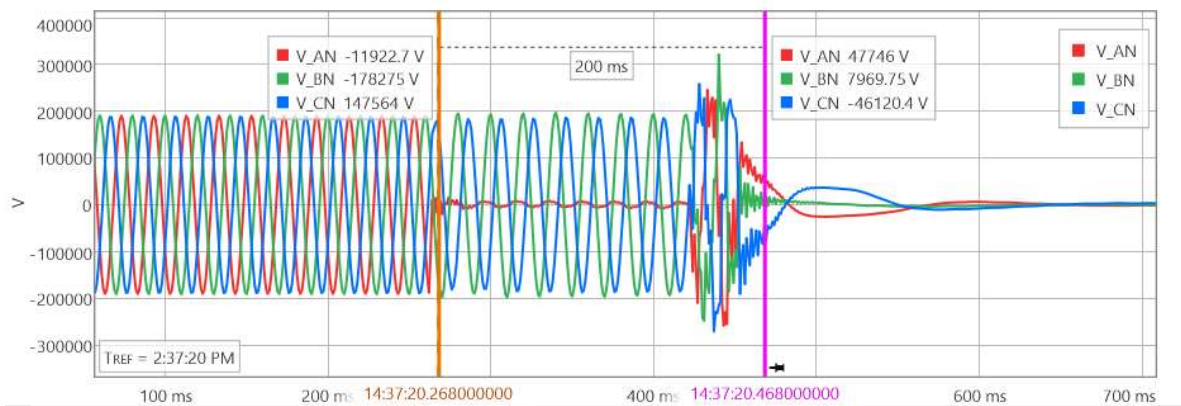


Figura 23: Voltajes RED 670 S1.

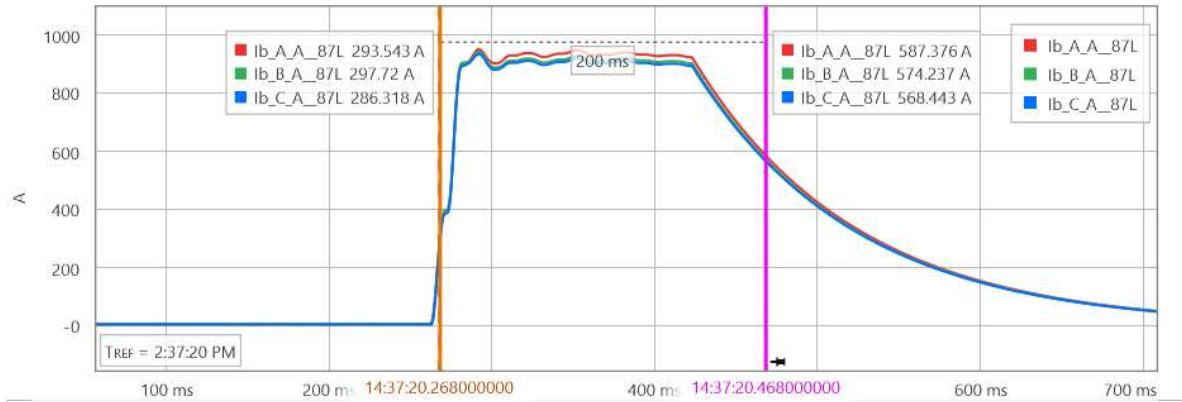


Figura 24: Magnitud de corriente BIAS RED 670 S1.

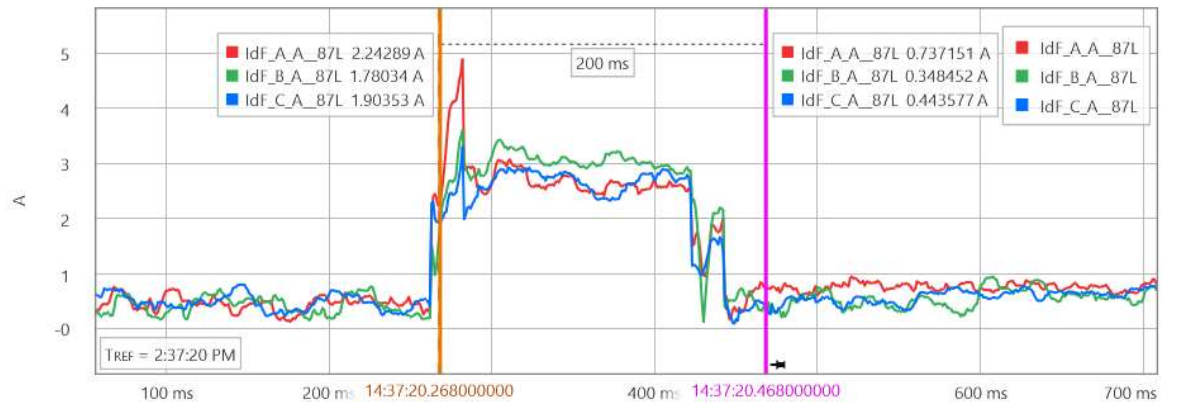


Figura 25: Magnitud de corriente diferencial RED 670 S1.

4.2.2.2. ABB RED 670 (S2)

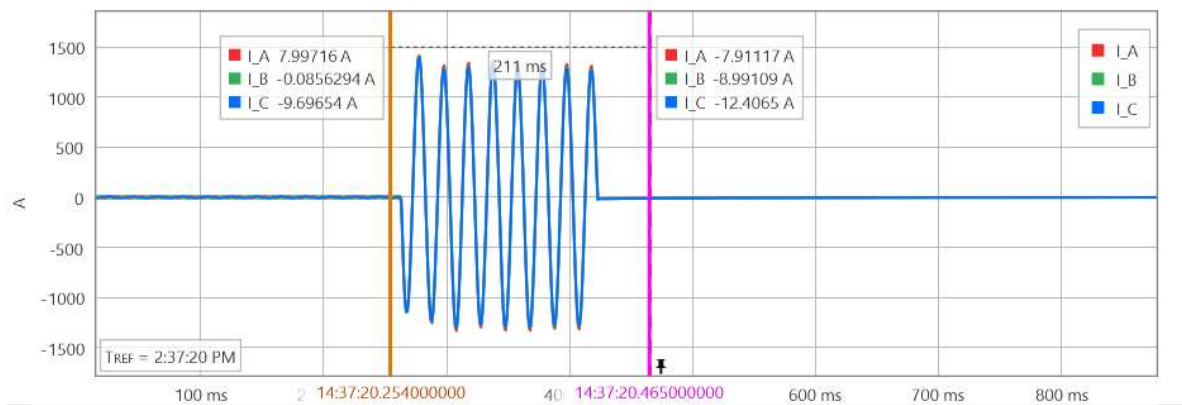


Figura 26: Corrientes RED 670 S2.

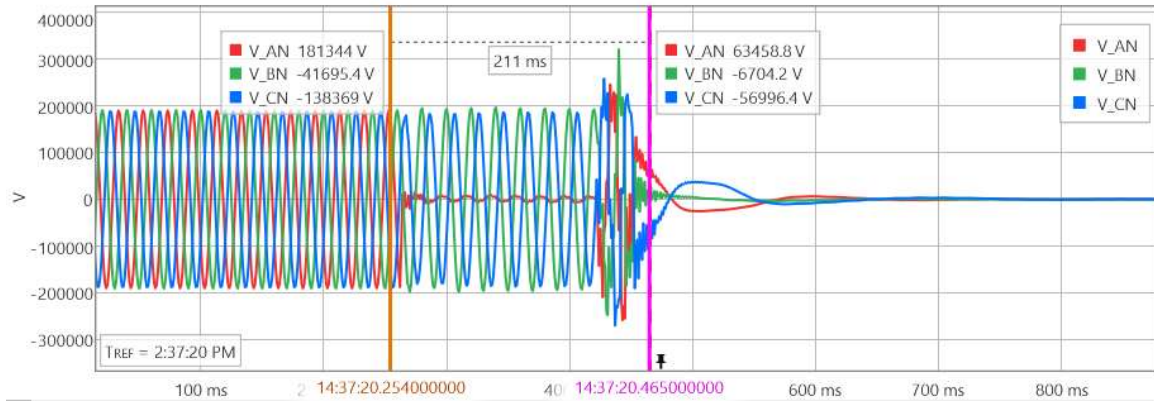


Figura 27: Voltajes RED 670 S2.

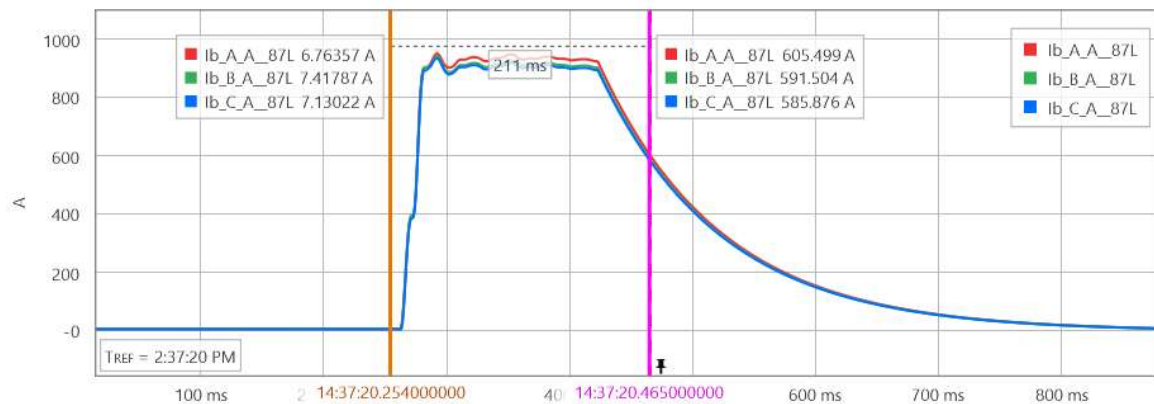


Figura 28: Magnitud de corrientes BIAS RED 670 S2.

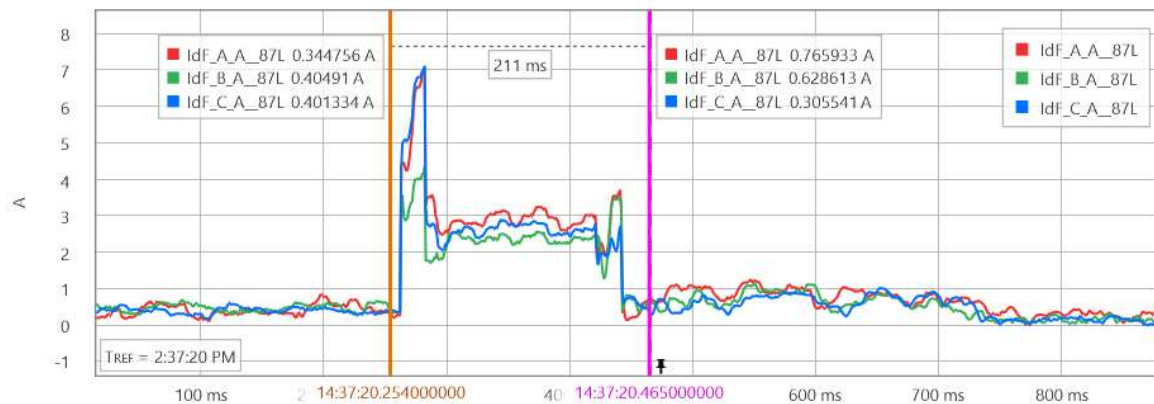


Figura 29: Magnitud corriente diferencial RED 670 S2.

5. EVENTOS REGISTRADOS

5.1. ESQUEMA DE TRES PUNTAS

5.1.1. S/E Tap-off Llanos Blancos (Prime-Energía Quickstart)

5.1.1.1. ABB REL 670 (SPJ1-S1-1)

Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:883	60FF_Alarm	Off
25-03-2025 14:37:20:880	60FF_Alarm	On
25-03-2025 14:37:20:874	60FF_Alarm	Off
25-03-2025 14:37:20:769	RX_85A1_PdA	Off
25-03-2025 14:37:20:706	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:706	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:20:634	Gen_Trp_A	Off
25-03-2025 14:37:20:634	Gen_Trp_B	Off
25-03-2025 14:37:20:634	Gen_Trp_C	Off
25-03-2025 14:37:20:631	50BF_Trp_E1	Off
25-03-2025 14:37:20:502	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:502	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:20:448	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:448	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:20:443	67N_Blkl_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:443	67N_Str_Fwd	Off
25-03-2025 14:37:20:442	60FF_Blkl	Off
25-03-2025 14:37:20:437	52J1_OPEN_C	On
25-03-2025 14:37:20:431	52J1_OPEN_C	Off
25-03-2025 14:37:20:430	50BF_Trp_E1	On
25-03-2025 14:37:20:430	52J1_OPEN_B	On
25-03-2025 14:37:20:430	79_Inhi_Order	Off
25-03-2025 14:37:20:429	52J1_OPEN_C	On
25-03-2025 14:37:20:428	52J1_OPEN_A	On
25-03-2025 14:37:20:427	51_Str_N	Off
25-03-2025 14:37:20:427	51_Trip_N	Off
25-03-2025 14:37:20:427	67N_Blkl_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:406	52J1_CLOSE_B	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_CLOSE_A	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_CLOSE_C	Off
25-03-2025 14:37:20:388	79_Inhi_Order	On
25-03-2025 14:37:20:388	Gen_Trp_A	On
25-03-2025 14:37:20:388	Gen_Trp_B	On
25-03-2025 14:37:20:388	Gen_Trp_C	On
25-03-2025 14:37:20:387	51_Trip_N	On
25-03-2025 14:37:20:370	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:370	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:20:296	RX_85A1_PdA	On
25-03-2025 14:37:20:283	51_Str_N	On
25-03-2025 14:37:20:283	60FF_Alarm	On
25-03-2025 14:37:20:283	60FF_Blkl	On
25-03-2025 14:37:20:283	67N_Blkl_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Blkl_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Str_Fwd	On

Tabla 5: Eventos REL 670 S1.

5.1.1.2. ABB REL 670 (SPJ1-S2-1)

Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:21:551	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:21:551	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:21:548	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:21:548	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:21:540	RX_85A2_Mine	Off
25-03-2025 14:37:21:476	RX_85A2_Mine	On
25-03-2025 14:37:21:420	RX_85A2_Mine	Off
25-03-2025 14:37:21:377	RX_85A2_Mine	On
25-03-2025 14:37:21:281	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:21:281	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:21:275	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:21:275	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:21:270	RX_85A2_Mine	Off
25-03-2025 14:37:21:202	RX_85A2_Mine	On
25-03-2025 14:37:21:062	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:21:062	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:21:051	RX_85A2_Mine	Off
25-03-2025 14:37:20:960	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:960	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:20:886	RX_85A2_Mine	On
25-03-2025 14:37:20:873	60FF_Alarm	Off
25-03-2025 14:37:20:866	RX_85A2_PdA	Off
25-03-2025 14:37:20:705	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:705	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:20:636	Gen_Trp_A	Off
25-03-2025 14:37:20:636	Gen_Trp_B	Off
25-03-2025 14:37:20:636	Gen_Trp_C	Off
25-03-2025 14:37:20:633	50BF_Trp_E1	Off
25-03-2025 14:37:20:501	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:501	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:20:447	85A_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:447	85A_Snd_Echo	Off
25-03-2025 14:37:20:443	67N_BlK_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:443	67N_Str_Fwd	Off
25-03-2025 14:37:20:441	60FF_BlK	Off
25-03-2025 14:37:20:437	52J1_OPEN_C	On
25-03-2025 14:37:20:432	50BF_Trp_E1	On
25-03-2025 14:37:20:431	52J1_OPEN_C	Off
25-03-2025 14:37:20:430	52J1_OPEN_B	On
25-03-2025 14:37:20:429	52J1_OPEN_C	On
25-03-2025 14:37:20:429	79_Inhi_Order	Off
25-03-2025 14:37:20:428	52J1_OPEN_A	On
25-03-2025 14:37:20:427	51_Str_N	Off
25-03-2025 14:37:20:427	51_Trip_N	Off
25-03-2025 14:37:20:427	67N_BlK_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_CLOSE_A	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_CLOSE_B	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_CLOSE_C	Off
25-03-2025 14:37:20:390	79_Inhi_Order	On
25-03-2025 14:37:20:390	Gen_Trp_A	On
25-03-2025 14:37:20:390	Gen_Trp_B	On
25-03-2025 14:37:20:390	Gen_Trp_C	On
25-03-2025 14:37:20:387	51_Trip_N	On
25-03-2025 14:37:20:369	85A_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:369	85A_Snd_Echo	On
25-03-2025 14:37:20:296	RX_85A2_PdA	On

Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:283	51_Str_N	On
25-03-2025 14:37:20:283	67N_BlK_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:282	60FF_Alarm	On
25-03-2025 14:37:20:282	60FF_BlK	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_BlK_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Str_Fwd	On

Tabla 6: Eventos REL 670 S2.

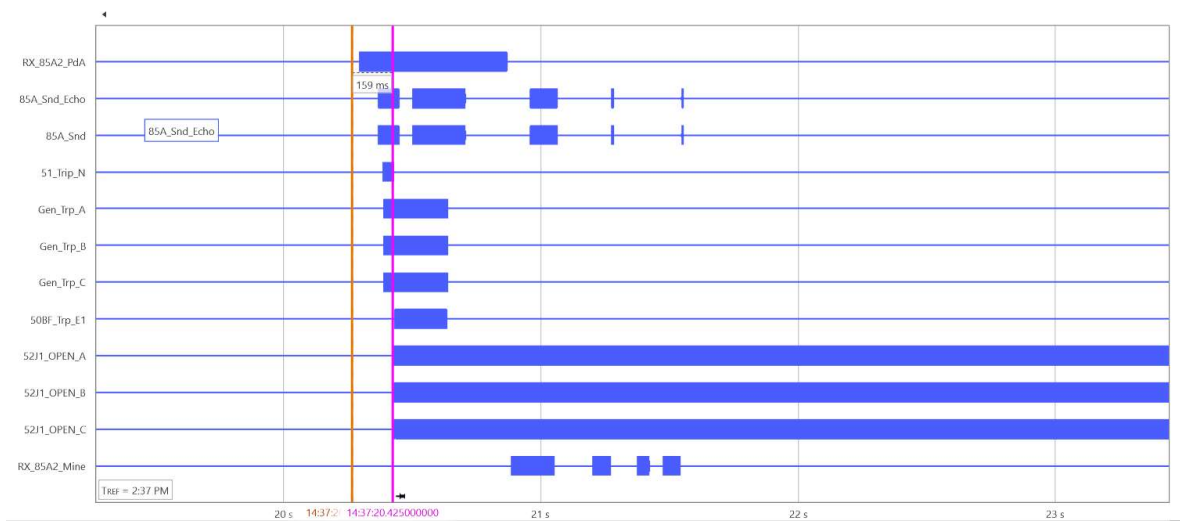


Figura 30: Eventos REL 670 S2.

5.1.2. S/E Minera CDA (Teck)

5.1.2.1. Protección de Línea 7SJ6215 – Sistema 1

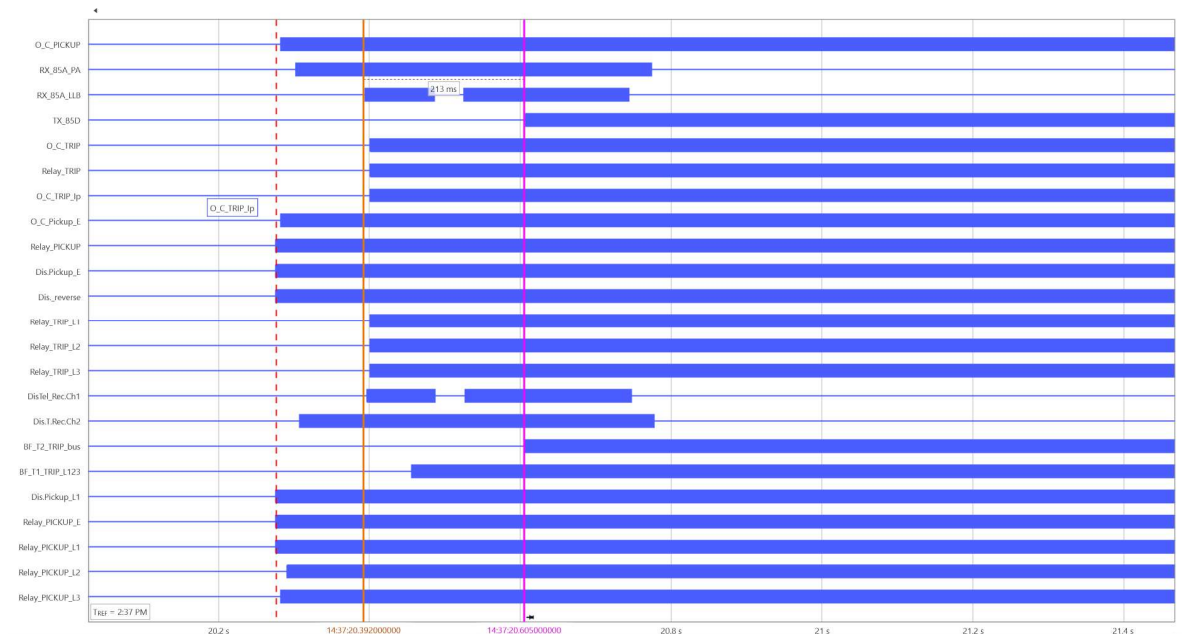


Figura 31: Eventos Sistema 1

5.1.2.2. Protección de Línea 7SJ6215 – Sistema 2



Figura 32: Eventos Sistema 2.

5.1.3. S/E Pan de Azúcar (Transec)

5.1.3.1. GE UR D60 (S1)

Transec no ha compartido aún los registros oscilográficos a la fecha/hora de emisión de este reporte.

5.1.3.2. SIEMENS 7SA612 (S2)

Transec no ha compartido aún los registros oscilográficos a la fecha/hora de emisión de este reporte.

5.2. ESQUEMA DIFERENCIAL DE LÍNEA

5.2.1. S/E Tap-off Llanos Blancos

5.2.1.1. ABB RED 670 (S1)

Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:456	85C_Recepcion	Off
25-03-2025 14:37:20:444	51_ST_EMERG	Off
25-03-2025 14:37:20:444	67N_Bl_k_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:444	67N_Str_Rv	Off
25-03-2025 14:37:20:441	60FF_BLK	Off
25-03-2025 14:37:20:436	52J1_L3_open	On
25-03-2025 14:37:20:432	52J1_L3_open	Off
25-03-2025 14:37:20:430	52J1_L2_open	On
25-03-2025 14:37:20:429	52J1_L3_open	On
25-03-2025 14:37:20:428	51_Str_N	Off
25-03-2025 14:37:20:428	52J1_L1_open	On
25-03-2025 14:37:20:428	67N_Bl_k_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:408	52J1 CERRADO	Off
25-03-2025 14:37:20:406	52J1_L3_close	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_L1_close	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_L2_close	Off
25-03-2025 14:37:20:306	85C_Recepcion	On
25-03-2025 14:37:20:291	51_ST_EMERG	On
25-03-2025 14:37:20:291	51_Str_N	On
25-03-2025 14:37:20:284	67N_Bl_k_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:282	60FF_BLK	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Bl_k_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Str_Rv	On

Tabla 7: Eventos RED 670 S1.

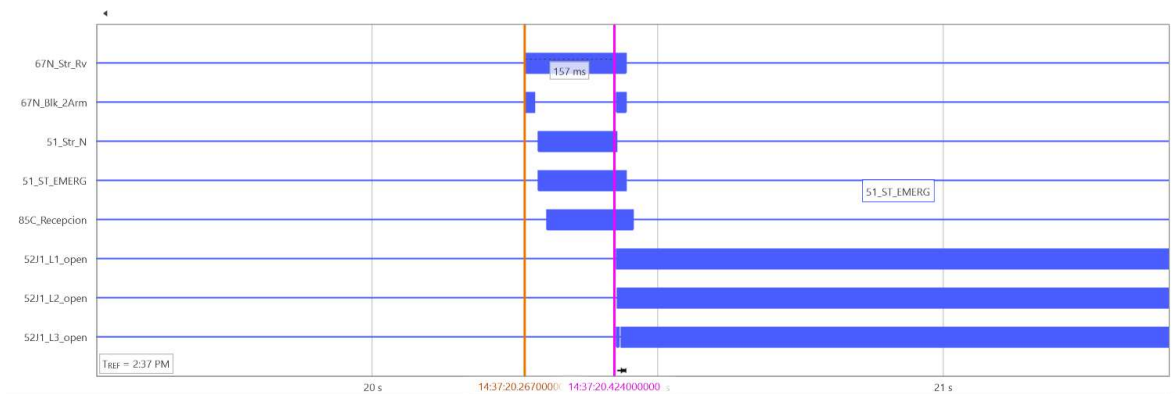


Figura 33: Eventos RED 670 S1.

5.2.1.2. ABB RED 670 (S2)

Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:452	85C_Recepcion	Off
25-03-2025 14:37:20:443	51_ST_EMERG	Off
25-03-2025 14:37:20:443	67N_Blk_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:443	67N_Str_Rv	Off
25-03-2025 14:37:20:440	60FF_BLK	Off
25-03-2025 14:37:20:436	52J1_L3_open	On
25-03-2025 14:37:20:432	52J1_L3_open	Off
25-03-2025 14:37:20:429	52J1_L2_open	On
25-03-2025 14:37:20:429	52J1_L3_open	On
25-03-2025 14:37:20:427	51_Str_N	Off
25-03-2025 14:37:20:427	52J1_L1_open	On
25-03-2025 14:37:20:427	67N_Blk_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:410	52J1 CERRADO	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_L1_close	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_L2_close	Off
25-03-2025 14:37:20:405	52J1_L3_close	Off
25-03-2025 14:37:20:305	85C_Recepcion	On
25-03-2025 14:37:20:283	51_ST_EMERG	On
25-03-2025 14:37:20:283	51_Str_N	On
25-03-2025 14:37:20:283	67N_Blk_2Arm	Off
25-03-2025 14:37:20:281	60FF_BLK	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Blk_2Arm	On
25-03-2025 14:37:20:267	67N_Str_Rv	On

Tabla 8: Eventos RED 670 S2.



Figura 34: Eventos RED 670 S2.

5.2.2. Central Llanos Blancos

5.2.2.1. ABB RED 670 (S1)

Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:648	52_Trp_A_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:648	52_Trp_B_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:648	52_Trp_C_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:645	50BF_Trp_E1	Off
25-03-2025 14:37:20:468	52_OPEN_A_J1	On
25-03-2025 14:37:20:468	52_OPEN_B_J1	On
25-03-2025 14:37:20:467	52_OPEN_C_J1	On
25-03-2025 14:37:20:459	52_CLOSE_A_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:458	52_CLOSE_B_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:457	52_CLOSE_C_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:443	50BF_Trp_E1	On
25-03-2025 14:37:20:443	51_Str	Off
25-03-2025 14:37:20:443	51N_Alm_HARM	Off
25-03-2025 14:37:20:443	51N_Str_FW	Off
25-03-2025 14:37:20:443	85C_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:437	79_Alm_INH	Off
25-03-2025 14:37:20:435	51N_Alm_HARM	On
25-03-2025 14:37:20:435	51N_Str	Off
25-03-2025 14:37:20:435	51N_Trp	Off
25-03-2025 14:37:20:428	52_Trp_A_J1	On
25-03-2025 14:37:20:428	52_Trp_B_J1	On
25-03-2025 14:37:20:428	52_Trp_C_J1	On
25-03-2025 14:37:20:428	79_Alm_INH	On
25-03-2025 14:37:20:427	51N_Trp	On
25-03-2025 14:37:20:299	85C_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:283	51_Str	On
25-03-2025 14:37:20:283	51N_Alm_HARM	Off
25-03-2025 14:37:20:283	51N_Str	On
25-03-2025 14:37:20:268	51N_Alm_HARM	On
25-03-2025 14:37:20:268	51N_Str_FW	On

Figura 35: Eventos RED 670 S1.

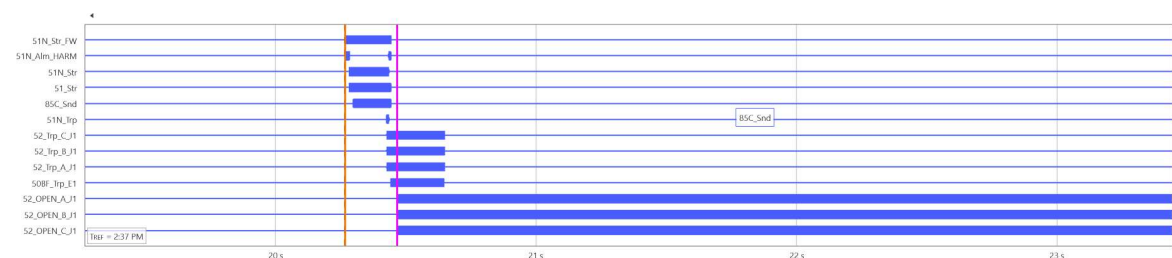


Figura 36: Eventos RED 670 S1.

5.2.2.2. ABB RED 670 (S2)

Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:669	52_Trp_A_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:669	52_Trp_B_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:669	52_Trp_C_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:666	50BF_Trp_E1	Off
25-03-2025 14:37:20:468	52_OPEN_A_J1	On
25-03-2025 14:37:20:468	52_OPEN_B_J1	On
25-03-2025 14:37:20:468	52_Trp_A_J1	On

Date & Time	Signal name	Status
25-03-2025 14:37:20:468	52_Trp_B_J1	On
25-03-2025 14:37:20:468	52_Trp_C_J1	On
25-03-2025 14:37:20:467	52_OPEN_C_J1	On
25-03-2025 14:37:20:465	50BF_Trp_E1	On
25-03-2025 14:37:20:459	52_CLOSE_A_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:458	52_CLOSE_B_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:457	52_CLOSE_C_J1	Off
25-03-2025 14:37:20:443	51_Str	Off
25-03-2025 14:37:20:443	51N_Alm_HARM	Off
25-03-2025 14:37:20:443	51N_Str_FW	Off
25-03-2025 14:37:20:443	85C_Snd	Off
25-03-2025 14:37:20:435	51N_Alm_HARM	On
25-03-2025 14:37:20:435	51N_Str	Off
25-03-2025 14:37:20:299	85C_Snd	On
25-03-2025 14:37:20:291	51_Str	On
25-03-2025 14:37:20:283	51N_Alm_HARM	Off
25-03-2025 14:37:20:283	51N_Str	On
25-03-2025 14:37:20:267	51N_Alm_HARM	On
25-03-2025 14:37:20:267	51N_Str_FW	On

Tabla 9: Eventos RED 670 S2.

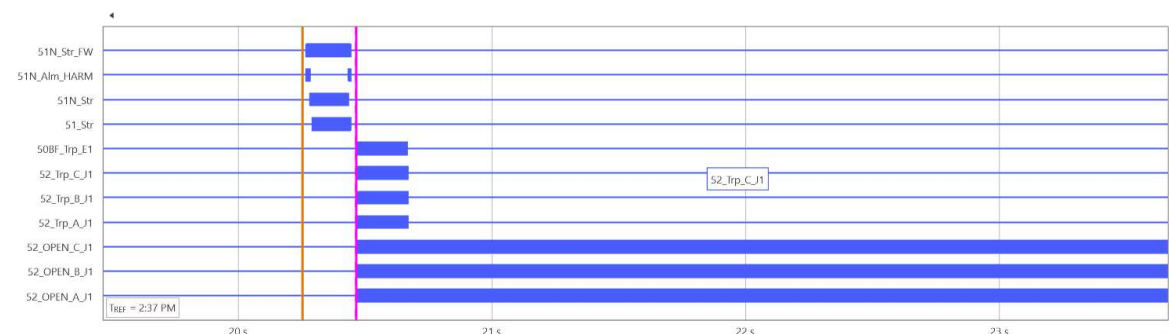


Figura 37: Eventos RED 670 S2.

6. ANÁLISIS DE PROTECCIONES

6.1. ESQUEMA DE TRES PUNTAS

El esquema de tres puntas implementado en la línea 1x220 kV Pan de Azúcar – Tap Llanos Blancos – Andacollo comprende la siguiente filosofía de protecciones:

6.1.1. Extremo Pan de Azúcar

Para el relé GE UR D60 (Sistema 1) se consideró la lógica de sobrealcance permisivo "*HYBRID POTT*", la cual corresponde a una unidad de Teleprotección que realiza la aceleración de la Z2 (85A).

1P HYBRID POTT SCHEME			
	Ajuste		
	Group 1	Group 2	Group 3
Function	Enabled	Enabled	Disabled
Block	OFF	OFF	
Permissive Echo	Enabled	Enabled	
Echo Condition	OFF	OFF	
Weak Infeed	Disabled	Disabled	
W/I Condition	OFF	OFF	
Rx Pickup Delay	0.000 s	0.000 s	
Trans Block Pickup Delay	0.170 s	0.170 s	
Trans Block Reset Delay	0.090 s	0.090 s	
Echo Duration	0.100 s	0.080 s	
Echo Lockout	0.250 s	0.250 s	
Seal-In Delay	0.000 s	0.000 s	
Gnd Dir OC Fwd	OFF	OFF	
Gnd Dir OC Rev	OFF	OFF	
No of Comm Bits	*	**	
Rx1	*	**	
Rx2	*	OFF	
Rx3	OFF	OFF	
Rx4	OFF	OFF	
Target	Latched	Latched	
Event	Enabled	Enabled	

Tabla 10: Pan de Azúcar J7, Teleprotección POTT (85A), Relé GE UR D60 (S1).

Al igual que en el relé GE UR D60, para el sistema 2, se ajustó la lógica de sobrealcance permisivo, la cual corresponde a una unidad de Teleprotección que realiza la aceleración de la Z1B (85A).

TELEPROTECTION FOR DISTANCE PROT.					
No.	Settings	Ajuste Actual	Ajuste Propuesto		
		Group A	Group A	Group B	Group C
2101	Teleprotection for Distance protection	OFF	ON	ON	OFF
2102	Type of Line		Three Terminals	Two Terminals*	
2103A	Time for send signal prolongation		0,10 sec	0,08 sec	
2112A	DIS transient block by EF		NO	NO	
2113	Memorize receive signal		YES	YES	

Tabla 11: Pan de Azúcar J7, Teleprotección de POTT (85A), Relé Siemens 7SA612.

6.1.2. Extremo Andacollo

El esquema de Teleprotección propuesto será de disparo transferido permisivo por sobrealcance (POTT) de tres terminales. Se enviará orden de disparo permisivo al extremo remoto por detección de falla en zona de aceleración (Z1B).

Adicionalmente al esquema de Teleprotección 85A se incluye la lógica de fuente débil con la opción de “Eco y Trip” para que cuando se reciba una señal permisiva de los otros dos extremos y se cumplan las condiciones de inicio para este esquema se emita el trip y reenvíe la señal permisiva a los otros dos extremos.

TELEPROTECTION FOR DISTANCE PROT.			
No.	Settings	Ajuste Group A	Ajuste Group B
2101	Teleprotection for Distance protection	ON	ON
2102	Type of Line	Three Terminals	Two Terminals*
2103A	Time for send signal prolongation	0,10 sec	0,08 sec
2112A	DIS transient block by EF	NO	NO
2113	Memorize receive signal	YES	YES

Tabla 12: MCA J1, Teleprotección de POTT (85A), Relé Siemens 7SA610 (S1) y Siemens 7SA522 (S2).

Adicionalmente al esquema de Teleprotección 85A se incluye la lógica de fuente débil con la opción de “Echo y Trip” para que cuando se reciba una señal permisiva de los otros dos extremos y se cumplan las condiciones de inicio para este esquema se emita el trip y reenvíe la señal permisiva a los otros dos extremos.

WEEK INFEED			
No.	Settings	Ajuste Group A	Ajuste Group B
2501	Weak Infeed function	Echo and Trip	Echo and Trip
2502A	Trip/Echo Delay after carrirer receipt	0,04 sec	0,04 sec
2503A	Trip Extension / Echo Impulse time	0,10 sec	0,08 sec
2504A	Echo Block Time	0,05 sec	0,05 sec
2505	Undervoltage (ph-e)	25 V	25 V
2509	Echo logic: Dis and EF on common channel	NO	NO

Tabla 13: MCA J1, Lógica de fuente débil, Relé Siemens 7SA610 (S1) y Siemens 7SA522 (S2).

6.1.3. Extremo Tap-off

Para el extremo Tap-off, se consideró la habilitación de un esquema de Teleprotección POTT de sobrealcance permisivo para la función distancia.

TAP OFF LLANOS BLANCOS 52J1 TELEPROTECCIÓN 85A LÍNEA PAN DE AZÚCAR – TAP OFF L. BLANCOS - MCA 1x220kV				
TTCC		600/5		
TTPP		230000/115		
Relé		ABB REL 670 (S1 y S2)		
PARAMETER ZCPSC	RANGE	UNIT	STEP	SETTING
Operation	Off On	-	-	On
SchemeType	Intertrip Permissive UR Permissive OR Blocking DeltaBlocking	-	-	Permissive OR
tCoord	0.000 - 60.000	s	0.001	0.170
tSendMin	0.000 - 60.000	s	0.001	0.100
tSecurity	0.000 - 60.000	s	0.001	0.035

Tabla 14: Ajustes SE Tap-off Llanos

6.1.4. Análisis

Producto de la falla monofásica a tierra que ocurrió en S/E Tap-off Llanos Blancos, y tomando como referencia los registros de eventos de los relés de S/E Tap-off Llanos Blancos y SE MCDA se aprecia lo siguiente:

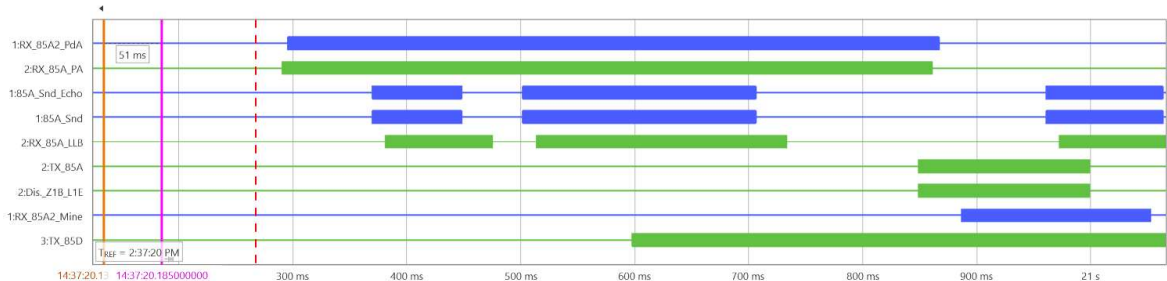


Figura 38: Comandos de aceleración y desenganche.
(SE MCDA: Verde SE Tap-off: Azul).

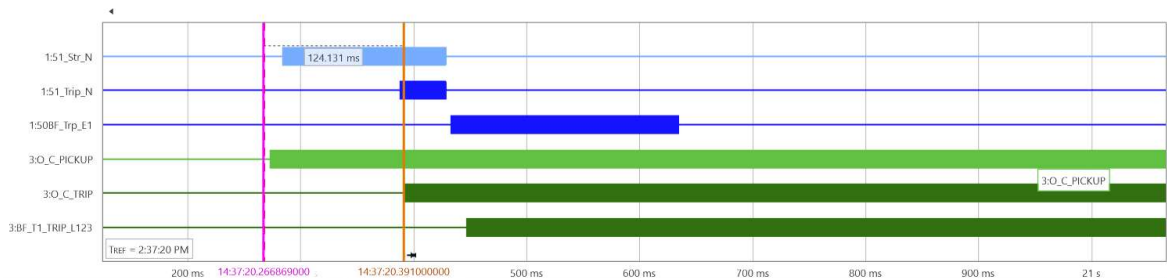


Figura 39: Comandos de aceleración y desenganche.
(SE MCDA: Verde SE Tap-off: Azul).

Las recepciones de aceleración de zona (RX_85A) provenientes de se reciben en el mismo instante tanto en MCDA como en S/E Tap-Off.

78 milisegundos después, SE Tap-off envía una aceleración de zona a los extremos remotos. Esta aceleración es recibida por MCDA en 13 milisegundos (medio ciclo aproximadamente).

Al recibir aceleraciones de ambos extremos, se cumplen las condiciones en ambas subestaciones para disparar sobre sus interruptores, lo cual se produce 21 milisegundos desde enviada la señal desde el Tap-off.

6.2. ESQUEMA DIFERENCIAL

La operación de la protección diferencial se produce por el aporte de corriente homopolar desde los dos transformadores de poder de Central Llanos Blancos.

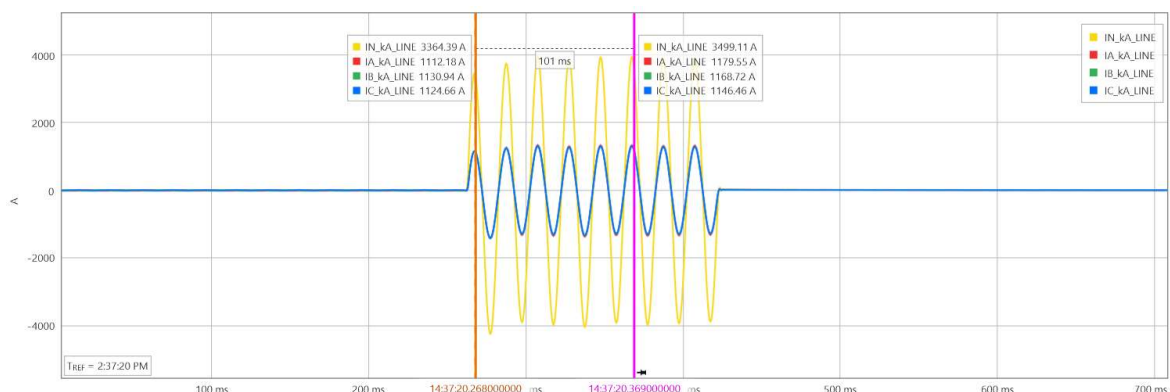


Figura 40: Corriente de Neutro.

El valor RMS alcanzado de la corriente corresponde a 3,5 kA, aproximadamente. Esto provoca la operación de las funciones de sobrecorriente residual y residual direccional.

6.3. PMG DON OSCAR

Producto de la desconexión al SEN del sistema dedicado se produjo la operación y apertura de la celda de conexión del PMG Don Oscar.

Los eventos registrados fueron los siguientes:

Date	Time of day	Event code	Description
25-03-2025	14:37:20.262	32E19	V<1 phase C start on 0.85 pu
25-03-2025	14:37:20.262	32E01	V<1 start on
25-03-2025	14:37:20.272	32E15	V<1 phase B start on 0.85 pu
25-03-2025	14:37:20.282	32E11	V<1 phase A start on 0.88 pu
25-03-2025	14:37:20.282	33E19	V<2 phase C start on 35.2 %Un
25-03-2025	14:37:20.282	33E01	V<2 start on
25-03-2025	14:37:20.333	64E10	Voltage sag on 13
25-03-2025	14:37:20.433	32E16	V<1 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.443	30E11	V>1 phase A start on 1.19 pu
25-03-2025	14:37:20.443	30E15	V>1 phase B start on 1.23 pu
25-03-2025	14:37:20.443	30E19	V>1 phase C start on 1.10 pu
25-03-2025	14:37:20.443	30E01	V>1 start on
25-03-2025	14:37:20.443	31E15	V>2 phase B start on 1.23 pu
25-03-2025	14:37:20.443	31E01	V>2 start on
25-03-2025	14:37:20.443	32E12	V<1 phase A start off
25-03-2025	14:37:20.444	32E20	V<1 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.444	32E03	V<1 start off
25-03-2025	14:37:20.444	33E20	V<2 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.444	33E03	V<2 start off
25-03-2025	14:37:20.453	32E11	V<1 phase A start on 0.84 pu
25-03-2025	14:37:20.453	32E19	V<1 phase C start on 0.79 pu
25-03-2025	14:37:20.453	32E01	V<1 start on
25-03-2025	14:37:20.463	30E12	V>1 phase A start off
25-03-2025	14:37:20.463	30E16	V>1 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.463	30E20	V>1 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.463	30E03	V>1 start off
25-03-2025	14:37:20.463	31E16	V>2 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.463	31E03	V>2 start off
25-03-2025	14:37:20.463	32E15	V<1 phase B start on 0.50 pu
25-03-2025	14:37:20.464	33E11	V<2 phase A start on 21.8 %Un
25-03-2025	14:37:20.464	33E19	V<2 phase C start on 29.9 %Un
25-03-2025	14:37:20.464	33E01	V<2 start on
25-03-2025	14:37:20.464	64E01	Voltage int. on
25-03-2025	14:37:20.473	33E15	V<2 phase B start on 34.2 %Un
25-03-2025	14:37:20.494	64E11	Voltage sag off 12.3 %Un

Date	Time of day	Event code	Description
25-03-2025	14:37:21.465	33E13	V<2 phase A trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.466	33E21	V<2 phase C trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.466	33E02	V<2 trip on
25-03-2025	14:37:21.466	231E09	TRIP PROT C-DO1 on
25-03-2025	14:37:21.466	146E50	Global trip On
25-03-2025	14:37:21.475	33E17	V<2 phase B trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.476	71E17	Object1 close blocking on
25-03-2025	14:37:21.476	71E33	CB1 close blocking on
25-03-2025	14:37:21.482	00E04	DI2(B) off
25-03-2025	14:37:21.505	00E10	DI1(C) off
25-03-2025	14:37:21.510	00E11	DI2(C) on
25-03-2025	14:37:21.516	71E01	Object1 open
25-03-2025	14:37:21.516	71E27	CB1 open

Tabla 15: Registro de eventos PMG Don Oscar.

6.4. PMG LUCAS SOLAR

Producto de la desconexión al SEN del sistema dedicado se produjo la operación y apertura de la celda de conexión del PMG Lucas Solar.

Los eventos registrados fueron los siguientes:

Date	Time of day	Event code	Description
25-03-2025	14:37:20.267	32E19	V<1 phase C start on 0.79 pu
25-03-2025	14:37:20.267	32E01	V<1 start on
25-03-2025	14:37:20.277	32E15	V<1 phase B start on 0.87 pu
25-03-2025	14:37:20.277	33E19	V<2 phase C start on 47.0 %Un
25-03-2025	14:37:20.277	33E01	V<2 start on
25-03-2025	14:37:20.287	32E11	V<1 phase A start on 0.88 pu
25-03-2025	14:37:20.328	64E10	Voltage sag on 13
25-03-2025	14:37:20.437	30E15	V>1 phase B start on 1.20 pu
25-03-2025	14:37:20.438	30E01	V>1 start on
25-03-2025	14:37:20.438	31E15	V>2 phase B start on 1.20 pu
25-03-2025	14:37:20.438	31E01	V>2 start on
25-03-2025	14:37:20.438	32E16	V<1 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.438	33E20	V<2 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.438	33E03	V<2 start off
25-03-2025	14:37:20.448	32E12	V<1 phase A start off
25-03-2025	14:37:20.448	32E20	V<1 phase C start off
25-03-2025	14:37:20.448	32E03	V<1 start off
25-03-2025	14:37:20.448	64E11	Voltage sag off 58.0 %Un
25-03-2025	14:37:20.458	32E11	V<1 phase A start on 0.52 pu
25-03-2025	14:37:20.458	32E19	V<1 phase C start on 0.77 pu
25-03-2025	14:37:20.458	32E01	V<1 start on
25-03-2025	14:37:20.468	30E16	V>1 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.468	30E03	V>1 start off
25-03-2025	14:37:20.468	31E16	V>2 phase B start off
25-03-2025	14:37:20.468	31E03	V>2 start off
25-03-2025	14:37:20.468	32E15	V<1 phase B start on 0.34 pu
25-03-2025	14:37:20.468	33E11	V<2 phase A start on 7.4 %Un
25-03-2025	14:37:20.468	33E15	V<2 phase B start on 34.3 %Un
25-03-2025	14:37:20.468	33E19	V<2 phase C start on 27.1 %Un
25-03-2025	14:37:20.468	33E01	V<2 start on
25-03-2025	14:37:20.469	64E01	Voltage int. on
25-03-2025	14:37:21.470	33E13	V<2 phase A trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.470	33E17	V<2 phase B trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.470	33E21	V<2 phase C trip on 0.0 %Un
25-03-2025	14:37:21.471	33E02	V<2 trip on
25-03-2025	14:37:21.471	231E09	PROT TRIP_DO1(C) on
25-03-2025	14:37:21.471	146E50	Global trip On
25-03-2025	14:37:21.481	71E17	Interruptor close blocking on
25-03-2025	14:37:21.481	71E33	CB1 close blocking on

Date	Time of day	Event code	Description
25-03-2025	14:37:21.489	00E04	DI2(B) off
25-03-2025	14:37:21.510	00E48	Disturbance recording
25-03-2025	14:37:21.512	00E10	DI1(C) off
25-03-2025	14:37:21.514	00E11	DI2(C) on
25-03-2025	14:37:21.521	71E01	Interruptor open
25-03-2025	14:37:21.521	71E27	CB1 open

Tabla 16: Registro de Eventos PMG Lucas Solar.

7. CONCLUSIÓN

El 25 de marzo 2025 a las 14:37 horas aproximadamente se produce una falla en el pararrayos de la fase 1 en S/E Tap-Off Llanos Blancos, perteneciente al Sistema de Transmisión Dedicado del SEN.

Esta falla provoca la desconexión de la línea 1x220 kV Pan de Azúcar – Tap Llanos Blancos – Minera CDA, y del tramo de línea Tap-off Llanos Blancos - Central Llanos Blancos.

Se corroboró que los sistemas de protecciones del esquema de tres puntas, junto con los comandos de aceleración y desenganche, operaron de la forma esperada.

Se corroboró que los sistemas de protecciones del esquema diferencial de línea en el tramo Central Llanos Blancos – Tap-off Llanos Blancos, operaron de la forma esperada.

Producto de la desconexión del sistema eléctrico, se produjo la operación de las funciones de bajo voltaje de los PMG Don Oscar y Lucas, según fue corroborado en el análisis de falla.

--FIN DE REPORTE--

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2025002567
Fecha de Informe:	01/03/2025
Hora envío Informe:	19:00

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	Parque Eólico El Arrayán SpA.		
a.2. R.U.T.	76.068.557-7		
a.3. Representante Legal	Sergio del Campo		
Dirección.	Magdalena 140,Santiago, Chile 75590000		
b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	Tap-off Llanos Blancos		
b.2. Coordinado	EnfraGen		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	Central El Arrayan/ PE Arrayan		
c.2. Tipo de instalación	Subestación/ Unidad Generadora	c.3. Nivel Tensión	220 kV
c.4. Segmento	Transmisión/ Generación		
c.5. Tipo elemento	Cables aislados o de poder SE		
c.6. Equipo fallado	S/E Don Goyo		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	25/03/2025	d.2. Hora Inicio	11:38
d.3. Fecha Término	25/03/2025	d.4. Hora Término	14:54
d.5. Duración total	03:16	d.6. Porcentaje desconexión	100 %
e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
No hay			
f) Origen de la falla.			
Evento de falla externo, asociado a desconexión forzada de línea 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.		
g.2. Codificación	OPE6		
g.3. Justificación fenómeno	Desconexión forzada de línea 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Sobrecorriente residual.		
h.2. Codificación	50N		

i) Causa de la falla.			
Falla en Pararrayo fase 1 durante trabajo de lavado de aislación en S/E Llanos Blancos.			
j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	0	j.2. Número de reiteración.	0
j.3. Medidas anteriores.	N/A.		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	9		
k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.			
Las instalaciones corresponden a equipos de terceros que entregarán detalle de los equipos fallados.			
l) Ubicación		m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Rural		N/A	Chile
o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.			
Causa de origen externo			

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.						
Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas		
PE El Arrayán	9	25/03/2025 11:38	25/03/2025 14:54	3.27		
b) Sistema de Transmisión.						
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas			
S/E Central El Arrayán	25/03/2025 11:38	25/03/2025 14:54	3.27			
c) Consumos.						
Subestación	Paño	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
N/A						
d) Alimentadores.						
Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]	
N/A						
e) Involucrados.						
EnorChile: Centro de Control Don Goyo Transmisión: Coordinado S/E Don Goyo. Parque Eólico El Arrayán SpA: Coordinado PE El Arrayán EnfraGen: Propietario Tapoff Llanos Blancos. CDC: Encargado de operar el SEN.						

b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.

Verificación de protecciones actuadas y descarga de registros. Maniobras a través del sistema SCADA de la Subestación.

c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.

CC Enor se comunica con CDC para coordinar la autorización para la normalización.

d) Fecha y hora de normalización del servicio.

Fecha	25/03/2025	Hora	19:10
Acciones Realizadas	Cierra 52JT1 S/E Central El Arrayán.		

e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento
25/03/2025	11:38	CC Enor	Se produce la desconexión forzada por acción de protecciones del transformador 220/23 kV en subestación Central El Arrayán por acción de protección de sobrecorriente de neutro (50N). Coincidente con desconexión forzada de línea 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo.
25/03/2025	11:44	CC Enor	Se informa a personal de terreno y se solicita revisar instalaciones e investigar si se relaciona con trabajos en S/E Pan de Azúcar.
25/03/2025	11:49	CC Enor	se informa falla a CDC.
25/03/2025	12:11	CC Enor	Operador de terreno informa que operó la protección 50N. Se revisaron instalaciones sin novedad. Se procede a la apertura de los equipos de la barra de 33 kV.
25/03/2025	12:19	El Arrayán	abierto 52E1, E2, E3, E4 y E5 en S/E Central El Arrayán. CNOT informa desconexión 52J7 S/E Pan de Azúcar, coincidente con horario de desconexión del transformador.
25/03/2025	13:44	CC Enor	se solicita autorización a CDC para normalizar PE El Arrayán indicando que la operación fue debido a una falla externa. CDC autoriza
25/03/2025	13:55	El Arrayán	cerrado 52JT1 S/E Central El Arrayán.
25/03/2025	13:56	El Arrayán	cerrado 52ET1 S/E Central El Arrayán.
25/03/2025	14:01	El Arrayán	cerrado 52E1 S/E Central El Arrayán.
25/03/2025	14:13	El Arrayán	cerrado 52E2 S/E Central El Arrayán.
25/03/2025	14:23	El Arrayán	cerrado 52E3 S/E Central El Arrayán.
25/03/2025	14:40	El Arrayán	cerrado 52E4 S/E Central El Arrayán.
25/03/2025	14:54	El Arrayán	cerrado 52E5 S/E Central El Arrayán.

f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.

Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)
No aplica			

g) Cronología de eventos de protecciones.

[illegible]

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.

1

Central o subestación:		S/E Central El Arrayán	
Fecha	25/03/2025	Hora	14:39:00:537
Protección o Alarma Operada:		50N	
Interruptor Operado:		52JT1 S/E Central El Arrayán	
Potencia desconectada:		0	
Causa de interrupción:		Falla externa .	
Autorización CEN para normalizar:			
Fecha	25/02/2025	Hora	13:54
Normalización de interruptor:			
Fecha	25/02/2025	Hora	13:55

2

Central o subestación:		S/E Central El Arrayán	
Fecha	25/03/2025	Hora	14:39:00:537
Protección o Alarma Operada:		50N	
Interruptor Operado:		52ET1 S/E Central El Arrayán	
Potencia desconectada:		0	
Causa de interrupción:		Falla externa .	
Autorización CEN para normalizar:			
Fecha	25/02/2025	Hora	13:54
Normalización de interruptor:			
Fecha	25/02/2025	Hora	13:56

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones

N°	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	El Arrayan	JT1	14:39	Registros eventos	87T-S1 EVENTOS
2	El Arrayan	JT1	14:39	Registro trip	87T-S1 TRIP LOG
3	El Arrayan	JT1	14:42	Registro trip	87T-S2 TRIP LOG
4					
5					
6					

b) Gráficas.

Se adjuntan

6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.

No aplica

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.

Equipos S/E Don Goyo.

J1:

- Los sistemas de protección solo registraron arranques de función de protecciones hacia adelantate (dirección El Arrayán).

J3:

- Los sistemas de protección solo registraron arranques de función de protecciones hacia adelantate (dirección La Cebada).

J4:

- Los sistemas de protección solo registraron arranques de función de protecciones hacia adelantate (dirección Pan de Azúcar).

J5:

- Los sistemas de protección solo registraron arranques de función de protecciones hacia adelantate (dirección La Cebada).

Equipos en S/E Central El Arrayán

JT1:

- Los sistemas de protección de transformador operaron correctamente según los sus parámetros.

b) Modo de operación de interruptores principales.

JT1: Mando de operación tripolar.

c) Desempeño del EDAC.

N/A

d) Desempeño del EDAG.

N/A

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.

a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.

No hay

b) Actividades en curso.

No se realizaban actividades ni trabajos al momento de la falla.

c) Acciones correctivas a corto plazo.

No aplica.

d) Acciones correctivas a largo plazo.

No aplica.

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.

Falla Externa – No aplica.

b) Lista de anexos.

Se adjuntan registros de protecciones:
Falla Externa - 25.03.25