

Estudio para análisis de falla EAF 561/2024

"Desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante"

Fecha de Emisión: 20/12/2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/12/2024
Hora	01:24
Consumos desconectados (MW)	13.40
Demanda previa del sistema (MW)	8695.67
Porcentaje de desconexión	0.154 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Chiguayante / SE035T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV y 15 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Reconector de la red MT del alimentador Villuco / PA009T0058SE035T0058 (*)
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar (**)
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P14, Las Condes.

(*): Corresponde al código del paño C5 de S/E Chiguayante, asociado al alimentador Villuco.

(**): Gerente General de la empresa Compañía General de Electricidad S.A. obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

d. Origen y causa de la falla

Se produjeron las desconexiones forzadas de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante debido a la apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Ejército, durante la ejecución de trabajos programados en S/E Chiguayante (según SD N°2024116639, N°2024116637, N°2024116638 y N°2024116640) que requerían que las mencionadas barras 15 kV estuvieran desconectadas de sus respectivos transformadores N°1 y N°2 66/15 kV, estando energizadas desde los paños C3 y C4 de S/E Ejército, mediante enmalles MT.

La causa de la desconexión es atribuida a que inadvertidamente se encontraba abierto un reconectador de la red MT del alimentador Villuco (pañó C5) de S/E Chiguayante, lo cual impidió materializar el enmalle MT necesario entre dicho alimentador y el alimentador Prat (pañó C4) de S/E Ejército, quedando toda la carga de S/E Chiguayante abastecida solamente desde el paño C3 de S/E Ejército, a través del enmalle MT entre los alimentadores Las Violetas (pañó C6) de S/E Chiguayante y Chepe (pañó C3) de S/E Ejército.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

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: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 528-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar	10-12-2023	No se señalan.
EAF 542-2024	Desconexión forzada de barras 23 kV N°1 y N°2 de S/E Alcones	10-11-2024	No se indican acciones correctivas.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento que originó la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante corresponde a un reconectador perteneciente a la red MT del alimentador Villuco (pañó C5) de S/E Chiguayante, el cual inadvertidamente se encontraba abierto.

Al respecto, la empresa Compañía General de Electricidad S.A. no remite información de las características del reconectador ni de sus mantenimientos durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

8103: Chiguayante.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03/12/2024)	Informe de 5 días (06/12/2024)
CGE Transmisión S.A.	01/12/2024	17/12/2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chiguayante	ST Zonal	Barra N°1 15 kV	01:24	01:31
S/E Chiguayante	ST Zonal	Barra N°2 15 kV	01:24	01:31

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon. (*)	H. Norm.
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	SI	3.20	0.037	SI	01:24	01:31	01:31
Chiguayante	Biobío / C3	SI	2.60	0.030	SI	01:24	01:31	01:31
Chiguayante	Hualqui / C4	SI	4.10	0.047	SI	01:24	01:31	01:31
Chiguayante	Villuco / C5	SI	1.60	0.018	SI	01:24	01:31	01:31
Chiguayante	Las Violetas / C6	SI	0.60	0.007	SI	01:24	01:31	01:31
Ejército	Chepe / C3	SI	1.30	0.015	SI	01:24	01:24	01:32

Total: 13.40 MW 0.154 % SI

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- SI: Sin información.
- (*): Para este evento, la barra N°1 15 kV de S/E Ejército, a la cual se conecta el alimentador Chepe, siempre estuvo disponible.

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)
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	CGE	Regulado	3.20	0.12	0.12	0.4
Chiguayante	Biobío / C3	CGE	Regulado	2.60	0.12	0.12	0.3
Chiguayante	Hualqui / C4	CGE	Regulado	4.10	0.12	0.12	0.5
Chiguayante	Villuco / C5	CGE	Regulado	1.60	0.12	0.12	0.2
Chiguayante	Las Violetas / C6	CGE	Regulado	0.60	0.12	0.12	0.1
Ejército	Chepe / C3	CGE	Regulado	1.30	0.00	0.13	0.2

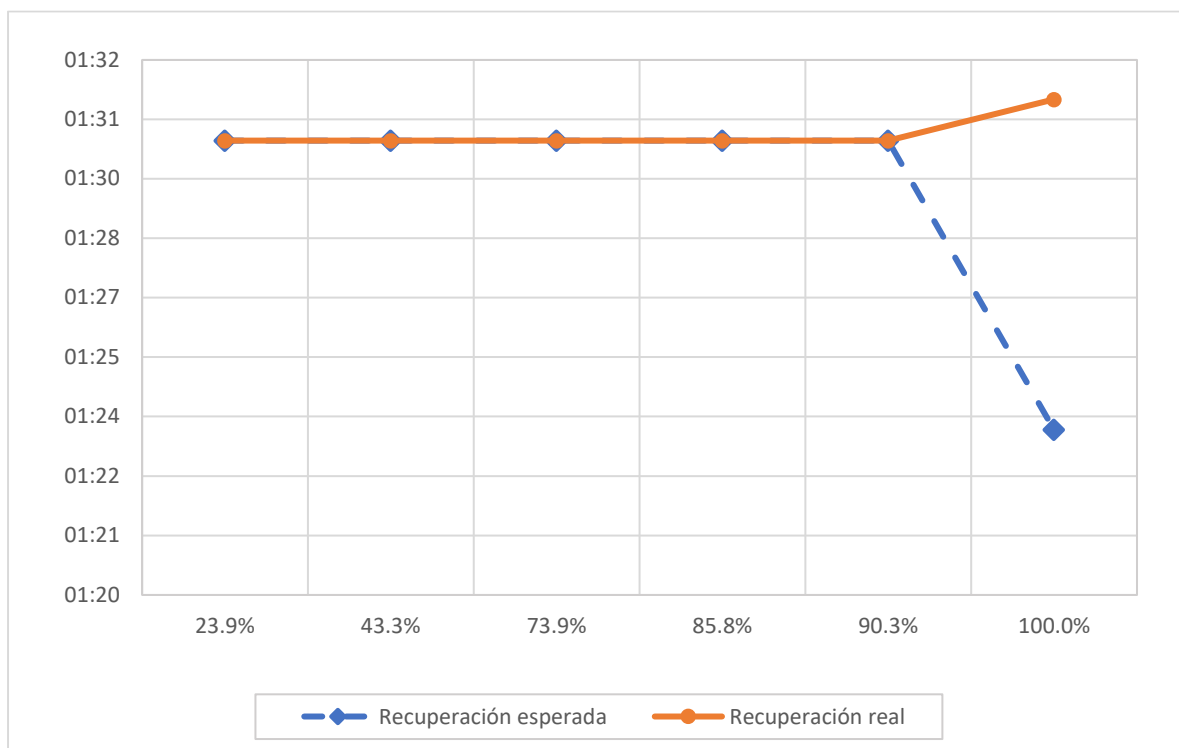
Clientes Regulados : 1.7 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 1.7 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- (*): Para este evento, la barra N°1 15 kV de S/E Ejército, a la cual se conecta el alimentador Chepe, siempre estuvo disponible.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Para el evento analizado en este estudio, la barra N°1 15 kV de S/E Ejército, a la cual se conecta el alimentador Chepe, siempre estuvo disponible. La diferencia de tiempo entre la recuperación esperada y la recuperación real para el último 9.7% de los consumos afectados, correspondientes al alimentador Chepe de S/E Ejército, corresponde al tiempo en desarmar el enmalle MT entre las SS/EE Chiguayante y Ejército para posteriormente reponer el suministro de los consumos de las barras 15 kV de S/E Chiguayante a través de los transformadores N°1 y N°2 66/15 kV de esta última S/E, y de normalizar los consumos del alimentador Chepe desde la barra N°1 15 kV de S/E Ejército.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	10.72	0.12	89.33
Último 20 %	2.68	0.13	20.62
100 % Total	13.40	0.13	103.08

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8695.67 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1), Kelar (TG1), Mejillones (CTM3 y IEM), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 01 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

- Debido al comienzo de los trabajos programados (SD N°2024116639, N°2024116637, N°2024116638 y N°2024116640) por la puesta en servicio del proyecto NUP 3259 "Ampliación S/E Chiguayante", las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante se encontraban acopladas (cerrado 89CS) y abastecidas desde el paño C3 de S/E Ejército, a través de un enmalle MT entre los alimentadores Las Violetas (paño C6) de S/E Chiguayante y Chepe (paño C3) de S/E Ejército.

Si bien también se encontraba cerrado el límite de zona entre el alimentador Villuco (paño C5) de S/E Chiguayante y el alimentador Prat (paño C4) de S/E Ejército, se encontraba abierto un reconector del alimentador Villuco en otro punto de su red, por lo cual no se materializó el enmalle efectivo que era necesario entre las barras MT de las SS/EE Chiguayante y Ejército a través de los mencionados alimentadores.

- La barra 66 kV y los transformadores N°1 y N°2 66/15 kV de S/E Chiguayante se encontraban energizadas en vacío (abiertos los interruptores 52CT1 y 52CT2). Adicionalmente, para realizar el respaldo de consumos de S/E Chiguayante, el interruptor 52CS de S/E Ejército se encontraba cerrado.

2024116639	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E CHIGUAYANTE ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E CHIGUAYANTE BT2 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Chiguayante. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado. ➤ Comentarios Adicionales: Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona.	01-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 01-12-2024 00:58	01-12-2024 07:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 02:51
2024116637	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E CHIGUAYANTE ➤ Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 66KV B1 Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 66KV B2 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará la desconexión de las barras 66 kV N° 1 y 2, esto por unión de conductor con nueva barra 66 kV asociada al nuevo transformador T-3. Trabajos asociados al proyecto de ampliación de S/E Chiguayante (NUP 3259). Junto con este trabajo, se energizará la barra 66 kV asociada a este proyecto con ID 4479 y denominada BA S/E CHIGUAYANTE 66 kV BP1. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado. ➤ Comentarios Adicionales: Se consideran la desconexión de los paño B1, BT1 y BT2 de S/E Chiguayante. Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona. Adicionalmente, se realizará la normalización de punto con sobre temperatura en DDCC 89B de S/E Chiguayante.	01-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 01-12-2024 00:58	01-12-2024 07:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 02:51
2024116638	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E CHIGUAYANTE ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E CHIGUAYANTE BT1 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Chiguayante. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado. ➤ Comentarios Adicionales: Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona.	01-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 01-12-2024 00:58	01-12-2024 07:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 02:51
2024116640	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E CHIGUAYANTE ➤ Tipo: paños - S/E CHIGUAYANTE B1 (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del paño B1 de S/E Chiguayante (LT 66 kV Chiguayante-EFE Quilacoya). ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado. ➤ Comentarios Adicionales: Desconexión del paño B1 de S/E Chiguayante, coordinado con EFE mediante SODI 514/2024.	01-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 01-12-2024 00:58	01-12-2024 08:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 02:51

Otros antecedentes relevantes

Antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"A las 01:24 del día 01-12-2024 se produce la pérdida de suministro asociado a las barras MT N° 1 y 2 de S/E Chiguayante por la apertura del interruptor 52C3 (cto. Chepe) de S/E Ejército, esto durante el desarrollo de maniobras de transferencia de cargas por redes de MT, desde S/E Chiguayante a S/E Ejército. Con lo cual se genera un desprendimiento de 13,4 MW que afecta a subestación Chiguayante.

Inmediatamente centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) informa al Coordinador de turno Zonal y se inicia nuevamente la transferencia de cargas, lo cual se materializa a las 01:27 hrs, recuperando con esto el 100% de los consumos afectados.

A las 01:27 hrs, se produce una nueva operación del interruptor 52C3 (cto. Chepe) de S/E Ejército, generado un desprendimiento de 13,4 MW que afecta a subestación Chiguayante”

Inmediatamente centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) informa al Coordinador de turno Zonal y se inicia la reversa de maniobras por transferencia de cargas, lo cual se materializa a las 01:32 hrs, recuperando con esto el 100% de los consumos afectados.

Posteriormente, evaluada la transferencia realizada, se determina generar un segundo intento de respaldo de consumos asociados a S/E Chiguayante, con lo cual se produce una nueva operación del interruptor 52C3 (cto. Chepe) de S/E Ejército a las 01:45 hrs, generado un desprendimiento de 11,9 MW que afecta a subestación Chiguayante. Con lo cual se inicia la reversa de maniobras por transferencia de cargas, lo que se materializa a las 01:52 hrs, recuperando con esto el 100% de los consumos afectados.

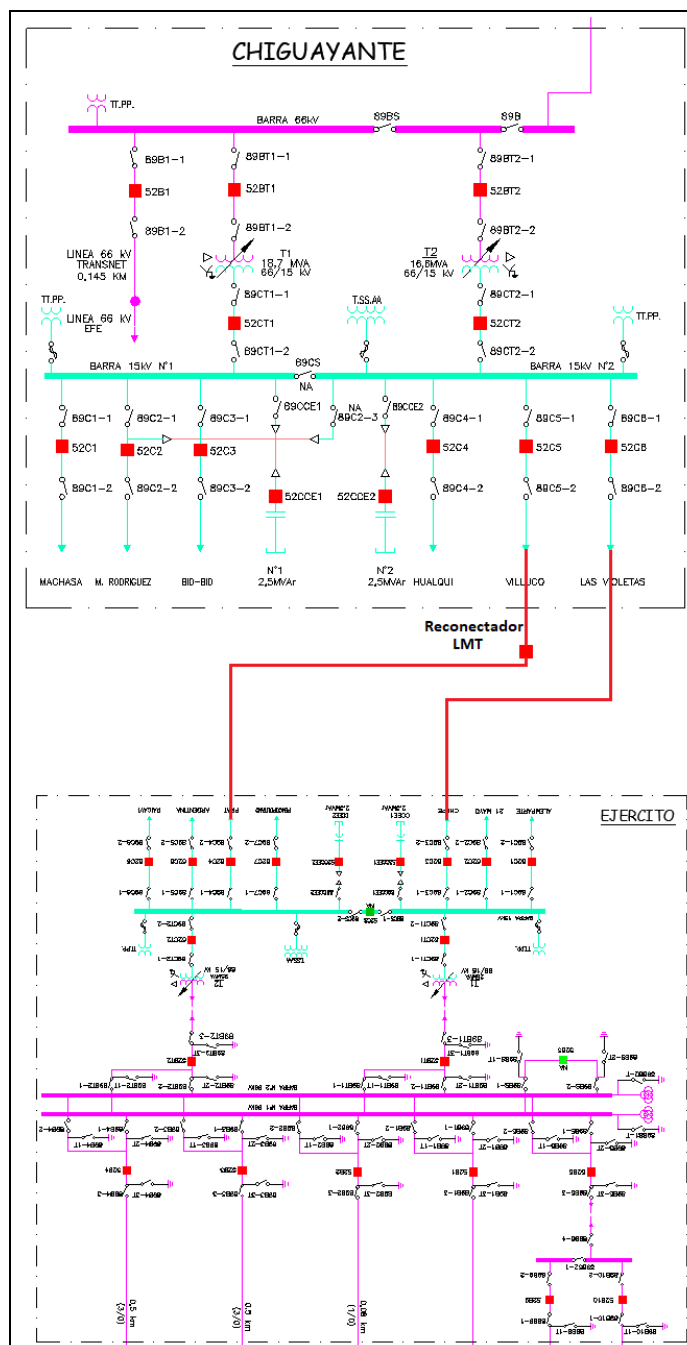
Seguidamente, revisados con mayor detalle los equipos MT asociados al cto. Villuco de S/E Chiguayante, que genera interconexión entre cto. Prat de S/E Ejército y cto. Villuco de S/E Chiguayante, se detecta que existía un reconectador de LMT que se encontraba abierto. Por tal motivo, no existía una correcta transferencia de cargas entre la interconexión de los ctos. Prat-Villuco y Chepe-Las Violetas.

Finalmente, ya determinada la condición que no permitía respaldar los consumos de S/E Chiguayante en forma correcta, se solicita autorización para un nuevo intento de transferencia de cargas, lo cual no fue autorizado por el CEN. Cabe señalar que estos respaldos de cargas MT de S/E Chiguayante están asociados a trabajos informados en solicitudes SD 2024116637, 2024116638 y 2024116639”.

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:
No se señalan.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
No se señalan.

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
01:24	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Ejército, asociado al alimentador Chepe, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante un aumento de corriente de carga al estar abasteciendo sus consumos propios y los consumos de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:27	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Ejército, asociado al alimentador Chepe. Se energiza de manera transitoria el mencionado alimentador y las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:27	Apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Ejército, asociado al alimentador Chepe, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, al quedar abasteciendo sus consumos propios y los consumos de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:29	Apertura del enmalle MT entre el alimentador Chepe (pañó C3) de S/E Ejército y el alimentador Las Violetas (pañó C6) de S/E Chiguayante.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:30	Apertura del enmalle MT entre el alimentador Prat (pañó C4) de S/E Ejército y el alimentador Villuco (pañó C5) de S/E Chiguayante.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:31	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Chiguayante, asociado al transformador N°1 66/15 kV. Se recuperan los consumos de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:31	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Chiguayante, asociado al transformador N°2 66/15 kV.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:32	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Ejército, recuperando los consumos del alimentador Chepe.

- La hora y fecha señalada corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Se produjeron las desconexiones forzadas de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante debido a la apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Ejército, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, durante la ejecución de trabajos programados en S/E Chiguayante (según SD N°2024116639, N°2024116637, N°2024116638 y N°2024116640) que requerían que las mencionadas barras 15 kV estuvieran desconectadas de sus respectivos transformadores N°1 y N°2 66/15 kV, estando energizadas desde los paños C3 y C4 de S/E Ejército, mediante enmalles MT.

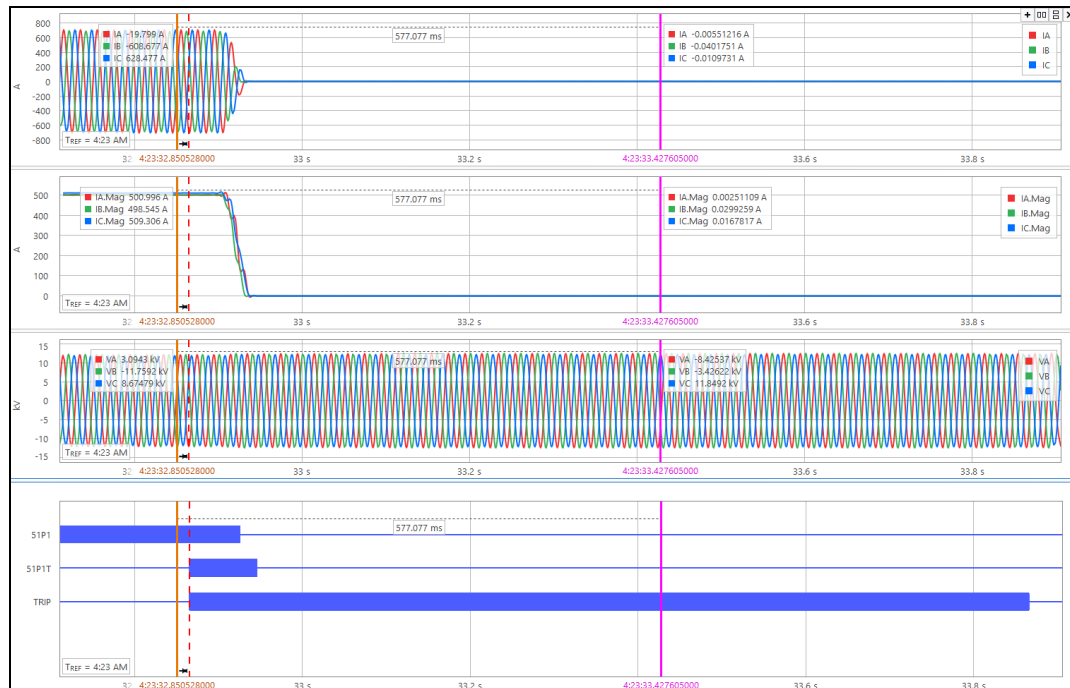
La causa de la desconexión es atribuida a que inadvertidamente se encontraba abierto un reconector de la red MT del alimentador Villuco (pañó C5) de S/E Chiguayante, lo cual impidió materializar el enmalle MT necesario entre dicho alimentador y el alimentador Prat (pañó C4) de S/E Ejército, quedando toda la carga de S/E Chiguayante abastecida solamente desde el paño C3 de S/E Ejército, a través del enmalle entre los alimentadores Las Violetas (pañó C6) de S/E Chiguayante y Chepe (pañó C3) de S/E Ejército. Lo anterior, provocó que la corriente de carga por el paño C3 de S/E Ejército superara el valor del ajuste de su protección de sobrecorriente de fase, al exceder la capacidad del alimentador. Adicionalmente, durante las maniobras de recuperación de servicio se realizó un intento de cierre no exitoso del interruptor 52C3 de S/E Ejército.

A raíz de la apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Ejército, se produjo la pérdida de aproximadamente 13.4 MW de consumos en las SS/EE Chiguayante y Ejército.

Apertura del interruptor 52C3 de S/E Ejército.

El paño C3 de S/E Ejército, asociado al alimentador Chepe, cuenta con un relé SEL-351S como sistema de protección, el cual tiene configuradas, entre otros elementos, protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N). En particular, la protección 51 está implementada mediante una curva de tiempo inverso con un ajuste de pickup de 400 A.

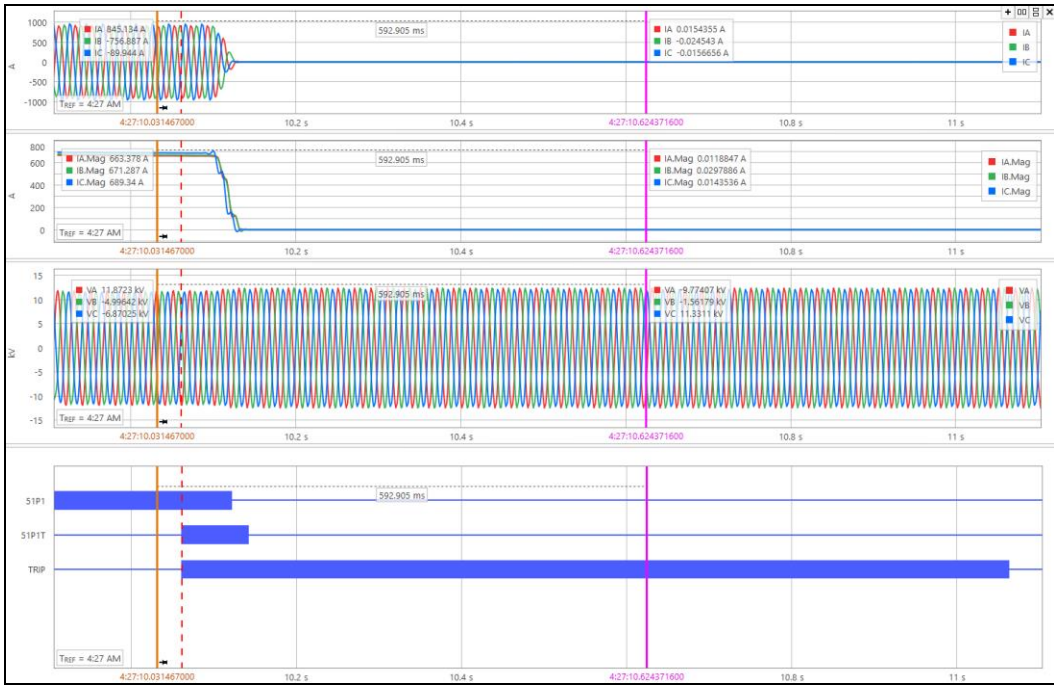
- Registro oscilográfico del relé SEL-351S del paño C3 de S/E Ejército.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecian tensiones equilibradas y corrientes de carga de aproximadamente 500 A-RMS por las tres fases, superiores al ajuste de pickup de la protección 51.

En los canales digitales se aprecia que previo al inicio del registro se encontraba activada la señal correspondiente al pickup de la protección 51 (señal *51P1*) y, posteriormente, se aprecia la activación de la señal correspondiente a la orden de trip de la protección 51 (señales *51P1T* y *TRIP*).

- Registro oscilográfico del relé SEL-351S del paño C3 de S/E Ejército, cierre no exitoso de las 01:27 horas.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecian tensiones equilibradas y corrientes de carga de aproximadamente 670 A-RMS por las tres fases, superiores al ajuste de pickup de la protección 51.

En los canales digitales se aprecia que previo al inicio del registro se encontraba activada la señal correspondiente al pickup de la protección 51 (señal *51P1*) y, posteriormente, se aprecia la activación de la señal correspondiente a la orden de trip de la protección 51 (señales *51P1T* y *TRIP*).

- Registro de eventos del relé SEL-351S del paño C3 de S/E Ejército.

S/E EJERCITO					Date: 12/02/24		Time: 11:53:53.418		
52C3									
FID=SEL-351S-6-R518-V1-Z107106-D20210917					CID=605F				
#	Date	Time	Element	State	#	Date	Time	Element	State
97	12/01/24	04:23:28.631	51P1R	Deasserted	74	12/01/24	04:27:08.469	51P1	Asserted
96	12/01/24	04:23:28.631	51P1	Asserted	73	12/01/24	04:27:08.499	51G1	Asserted
95	12/01/24	04:23:32.865	51P1T	Asserted	72	12/01/24	04:27:08.504	51N1	Asserted
94	12/01/24	04:23:32.865	79L0	Asserted	71	12/01/24	04:27:08.504	51N1R	Deasserted
93	12/01/24	04:23:32.865	79RS	Deasserted	70	12/01/24	04:27:08.519	50G1	Asserted
92	12/01/24	04:23:32.865	OUT101	Asserted	69	12/01/24	04:27:08.619	51G1	Deasserted
91	12/01/24	04:23:32.865	OUT103	Asserted	68	12/01/24	04:27:08.634	51N1	Deasserted
90	12/01/24	04:23:32.865	TRIP	Asserted	67	12/01/24	04:27:08.654	51N1R	Asserted
89	12/01/24	04:23:32.925	51P1	Deasserted	66	12/01/24	04:27:09.034	50G1	Deasserted
88	12/01/24	04:23:32.945	51P1R	Asserted	65	12/01/24	04:27:09.645	79L0	Deasserted
87	12/01/24	04:23:32.945	51P1T	Deasserted	64	12/01/24	04:27:09.645	79RS	Asserted
86	12/01/24	04:23:32.945	OUT103	Deasserted	63	12/01/24	04:27:10.061	51P1T	Asserted
85	12/01/24	04:23:32.960	52A	Deasserted	62	12/01/24	04:27:10.061	79L0	Asserted
84	12/01/24	04:23:33.865	OUT101	Deasserted	61	12/01/24	04:27:10.061	79RS	Deasserted
83	12/01/24	04:23:33.865	TRIP	Deasserted	60	12/01/24	04:27:10.061	OUT101	Asserted
82	12/01/24	04:27:08.283	CLOSE	Asserted	59	12/01/24	04:27:10.061	OUT103	Asserted
81	12/01/24	04:27:08.283	OUT102	Asserted	58	12/01/24	04:27:10.061	TRIP	Asserted
80	12/01/24	04:27:08.283	CC	Asserted	57	12/01/24	04:27:10.121	51P1	Deasserted
79	12/01/24	04:27:08.288	CC	Deasserted	56	12/01/24	04:27:10.141	51P1R	Asserted
78	12/01/24	04:27:08.444	52A	Asserted	55	12/01/24	04:27:10.141	51P1T	Deasserted
77	12/01/24	04:27:08.444	CLOSE	Deasserted	54	12/01/24	04:27:10.141	OUT103	Deasserted
76	12/01/24	04:27:08.444	OUT102	Deasserted	53	12/01/24	04:27:10.146	52A	Deasserted
75	12/01/24	04:27:08.469	51P1R	Deasserted	52	12/01/24	04:27:11.063	OUT101	Deasserted
					51	12/01/24	04:27:11.063	TRIP	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y posterior orden de trip de la protección 51 en un tiempo de 4.23 segundos (registros N°96, N°95 y N°90). La apertura efectiva del interruptor 52C3 de S/E Ejército se produjo en un tiempo de 95 ms (registro N°85).

Posteriormente, se aprecia el cierre manual del interruptor 52C3 de S/E Ejército a las 01:27 horas (horario UTC-3 de los registros N°82 y N°78) provocando la activación de la protección 51 y su posterior orden de trip en un tiempo de 1.59 segundos (registros N°74, N°63 y N°58). La apertura definitiva del interruptor 52C3 se produjo en un tiempo de 85 ms (registro N°53).

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

- Detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).
- Otros antecedentes aportados por el Coordinador (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Compañía General de Electricidad S.A.

- No entrega de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.
- Incorrecta implementación de una adecuada topología de la red MT del alimentador Villuco (paño C5) de S/E Chiguayante para realizar el enmalle MT necesario con alimentador Prat (paño C4) de S/E Ejército.

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

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 la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño C3 de S/E Ejército.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52C3 de S/E Ejército.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño C3 de S/E Ejército, durante el cierre no exitoso del interruptor 52C3 a las 01:27 horas.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52C3 de S/E Ejército, durante su cierre no exitoso de las 01:27 horas.

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 produjeron las desconexiones forzadas de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante debido a la apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Ejército, durante la ejecución de trabajos programados en S/E Chiguayante (según SD N°2024116639, N°2024116637, N°2024116638 y N°2024116640) que requerían que las mencionadas barras 15 kV estuvieran desconectadas de sus respectivos transformadores N°1 y N°2 66/15 kV, estando energizadas desde los paños C3 y C4 de S/E Ejército, mediante enmalles MT.

La causa de la desconexión es atribuida a que inadvertidamente se encontraba abierto un reconector de la red MT del alimentador Villuco (paño C5) de S/E Chiguayante, lo cual impidió materializar el enmalle MT necesario entre dicho alimentador y el alimentador Prat (paño C4) de S/E Ejército, quedando toda la carga de S/E Chiguayante abastecida solamente desde el paño C3 de S/E Ejército, a través del enmalle entre los alimentadores Las Violetas (paño C6) de S/E Chiguayante y Chepe (paño C3) de S/E Ejército, enmalle que resultó ser insuficiente para la capacidad de transmisión requerida y planificada para ejecutar los trabajos en S/E Chiguayante. Lo anterior, provocó que la corriente de carga por el paño C3 de S/E Ejército sobrepasara el valor del ajuste de su protección de sobrecorriente de fase, al exceder la capacidad del alimentador.

Al respecto, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño C3 de S/E Ejército, asociado al alimentador Chepe.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la incorrecta implementación de una adecuada topología de la red MT del alimentador Villuco (paño C5) de S/E Chiguayante para realizar un enmalle MT con alimentador Prat (paño C4) de S/E Ejército.
- 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 01 de diciembre de 2024.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Compañía General de Electricidad S.A.

- Entrega de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, con los antecedentes correspondientes al detalle de los montos de consumos afectados en las SS/EE Chiguayante y Ejército.
- Además, mayores antecedentes de la topología requerida y resultante que se llevó a cabo en las redes de distribución de los alimentadores Villuco y Las Violetas (conectados normalmente a S/E Chiguayante) y de los alimentadores Prat y Chepe (conectados normalmente a S/E Ejército), para los trabajos programados solicitados y coordinados con la empresa CGE Transmisión S.A. en S/E Chiguayante.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 01-12-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	116	110	114	116	112	121	118	34	31	31	31	31	31	31	33	31	33	33	30	33	88	98	101	100	1 605
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	10	0	2
Costos Totales [kUSD]	116	110	114	116	112	121	118	34	31	31	31	31	31	31	33	31	34	34	30	33	88	98	101	100	1 607
Costo Marginal Quillota 220 kV	57.2	57.7	57.8	57.2	57.9	57.9	57.7	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	63.0	63.0	60.2	57.5	30.37
Pérdidas [MWh]	316	316	313	314	314	312	309	225	131	157	171	171	190	185	211	210	201	192	186	232	313	342	367	329	6 007
Consumos Propios [MWh]	210	210	210	210	210	210	210	210	208	208	208	208	208	208	208	208	209	208	208	208	209	209	209	209	5 012
Demanda Total [MWh]	8597	8297	7987	7817	7748	7754	7753	7668	7735	8066	8390	8533	8654	8801	8724	8646	8564	8520	8618	9031	9604	9673	9352	8956	203 491
Generación Total [MWh]	9123	8823	8510	8340	8272	8275	8272	8103	8075	8432	8769	8912	9052	9194	9143	9065	8974	8920	9012	9472	10126	10223	9928	9494	214 510

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	1290	1254	1235	1226	1202	1212	1217	1217	880	916	867	901	890	940	927	924	870	908	979	1250	1363	1423	1433	1402	26 725	
CHAPIQUINA	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	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CORRALES	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	3	2	3	3	3	3	3	3	2	34
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
LOSMOLLES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
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	
GH-HORNITOS	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	934	
JUNCAL	24	24	24	24	24	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	23	23	23	24	24	24	24	24	24	567	
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23	
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43	
BLANCO	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	1296	
LOSQUILOS	26	26	26	26	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	599	
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	3	3	0	2	2	2	2	2	2	0	2	2	5	5	5	5	72	
ALFALFAL	134	133	134	133	132	130	131	131	75	125	72	122	121	124	125	125	72	124	73	127	126	131	136	136	2871	
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUELTEHUES	40	40	39	39	39	37	39	39	29	24	23	23	23	23	20	20	20	20	24	29	36	39	40	40	743	
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	262	
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	98	
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
FLORIDA-2	19	20	20	20	20	20	20	19	9	9	11	8	6	10	10	9	12	13	14	17	17	17	17	17	354	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	32	
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	375	
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	91	
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	1743	
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288	
CHACAYES	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	2258	
SANANDRES	27	23	23	23	23	23	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	26	40	40	40	35	384	
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	15	15	15	15	200	
LAHIGUERA	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	150	160	160	160	2330	
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	130	140	140	140	140	140	2870	
ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	810	
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	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	
LIRCAY	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	
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	52	
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	26	
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	5	5	6	4	3	6	5	5	6	7	8	16	16	16	16	16	265	
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
ANCOA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	569	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPINAR	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	
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65	
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	12	

Periodo Desde: 01-12-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
RIOPICOIQUEN	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	84
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	50	40	30	20	20	20	20	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	30	60	60	60	446
MAMPIL	34	30	20	20	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	25	36	40	40	40	335
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LLAUQUERO	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
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
CARILAFUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	0	0	0	7	0	0	0	10	13	13	13	13	13	13	186
MALALCAHUELLO	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	52
QUILLAILLO	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
BUREO	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
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ELAGRIO	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
SANTAELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PULLINQUE	15	15	15	15	15	15	15	15	15	30	30	30	30	30	30	30	30	11	30	30	30	30	30	15	566
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	5	5	6	4	3	6	5	5	6	7	8	15	15	15	15	254
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	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
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	6	7	8	6	5	7	7	8	9	10	12	12	12	12	12	229
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	17	17	15	12	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	181
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	13	13	16	11	9	14	13	13	16	18	20	37	37	37	37	27	546
RUCATAYO	46	29	33	37	22	26	29	32	0	0	0	0	0	20	19	18	0	0	0	38	38	38	38	37	500
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	15	15	15	15	15	205
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	64
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	88
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
NALCAS	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	3	2	2	3	2	2	3	3	3	5	5	5	5	5	92
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	13
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	5	5	5	5	5	101
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	40
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAARENA	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
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
COLLIL	2	2	2	2	2	2																			

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
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 1 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Total		1904	1775	1715	1670	1599	1522	1462	1466	731	614	492	526	652	813	498	717	612	955	1151	2450	2691	2617	2448	2327	33 406	
PE-TCHAMMA		1	2	11	32	57	80	83	84	77	33	0	0	0	23	21	0	0	33	87	77	42	13	1	1	755	
PE-SIERRAGORDA		5	8	12	20	28	31	33	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	0	69	42	13	3	2	371	
PE-VALLEDELOSIENTOS		2	2	2	3	4	4	5	4	4	0	0	0	0	21	0	0	30	0	42	0	64	54	33	15	5	293
PE-CERROTIGRE		3	3	3	3	4	5	4	2	1	0	4	0	19	24	19	0	0	142	87	146	120	70	34	12	704	
PE-LLANOSDELVENTO		2	0	3	3	2	2	2	3	6	8	16	25	36	57	53	52	64	73	79	98	45	28	16	8	680	
PE-CALAMA		3	5	5	4	6	23	9	12	8	5	0	5	0	102	0	0	0	0	121	136	120	71	19	4	657	
PE-TALTAL		1	1	1	1	1	2	2	3	0	0	0	0	0	32	0	45	46	0	0	27	14	6	4	3	188	
PE-KALLPA		18	19	17	21	21	20	29	39	0	0	11	11	14	0	0	0	0	41	37	36	36	42	19	15	446	
PE-HORIZONTE		29	26	20	42	37	37	100	163	0	0	15	8	5	0	0	0	0	4	4	5	11	40	12	9	566	
PE-ATACAMA		122	120	116	115	119	117	113	109	53	54	67	45	38	61	56	55	68	77	83	141	149	145	140	135	2296	
PE-SARCO		123	123	125	122	122	114	105	98	54	0	0	46	0	0	0	0	0	0	0	112	149	149	149	146	1737	
PE-CABOLEONES-1		111	110	109	106	104	97	89	81	72	70	0	0	32	0	0	0	0	0	19	121	141	136	125	118	1641	
PE-CABOLEONES-2		100	96	92	87	85	80	70	60	46	0	5	0	52	0	0	0	5	0	0	133	162	162	148	128	1512	
PE-CABOLEONES-3		116	114	118	115	113	107	101	95	31	85	0	8	3	3	0	8	3	8	104	148	170	168	153	143	1913	
PE-SANJUAN		165	169	163	170	162	136	110	96	74	37	81	86	171	179	13	120	19	76	13	171	186	186	186	186	2955	
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		66	68	72	74	76	77	77	77	37	38	47	32	26	42	39	38	47	53	58	94	100	101	101	99	1538	
PE-TALINAYPONIENTE		44	45	45	45	44	42	41	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	27	33	43	49	542	
PE-TALINAYORIENTE		45	45	44	41	36	33	30	26	26	31	52	61	0	24	42	71	67	22	32	74	78	73	67	61	1079	
PE-PUNTADETALCA		50	51	51	48	45	43	43	40	35	46	66	78	80	80	80	74	70	68	66	74	80	78	74	69	1489	
PE-PUNTASIERRA		67	69	71	72	76	77	77	75	26	27	33	22	19	30	28	27	33	38	41	74	81	80	80	80	1302	
PE-LOSCURUROS		26	30	43	42	38	46	53	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	73	70	66	63	648	
PE-MONTEREDONDO		17	19	20	20	20	20	21	21	0	21	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	39	35	32	30	329	
PE-PUNTAPALMERAS		27	28	28	26	25	24	24	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	38	40	40	38	393	
PE-CANELA		5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	13	13	12	10	9	108	
PE-CANELA-2		22	22	22	21	21	21	21	22	28	38	0	0	34	53	0	51	15	48	47	51	52	48	44	41	719	
PE-TOTAL		18	18	20	20	21	23	21	20	15	0	0	0	0	0	16	0	19	0	23	39	41	40	40	36	429	
PE-UCUQUER-2		1	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	5	5	5	43	
PE-UCUQUER		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	4	3	2	2	2	37	
PE-CARDONAL		6	1	1	2	1	0	0	4	1	1	0	0	0	2	4	6	7	8	9	14	27	28	29	15	167	
PE-MANANTIALES		7	5	5	6	6	6	5	7	4	3	1	0	1	4	9	11	12	13	14	18	22	20	20	13	210	
PE-LAESTRELLA		13	10	7	6	7	6	6	7	8	5	3	3	3	4	8	10	12	15	18	24	32	35	34	34	308	
PE-LOSCERRILLOS		16	10	12	16	18	19	17	16	10	6	2	1	0	1	5	8	11	12	15	24	45	39	39	19	359	
PE-LASPENAS		3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	36	
PE-CAMPOLINDO		12	7	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	9	11	8	7	5	5	5	6	7	12	14	122	
PE-ELMAITEN		3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	3	4	4	38	
PE-NEGRETE		14	10	8	6	4	2	1	1	0	1	0	0	0	1	1	1	1	2	3	6	9	12	15	17	113	
PE-MESAMAVIDA		21	19	18	14	11	7	3	1	1	0	0	1	1	2	2	2	2	4	5	9	18	24	26	28	221	
PE-ALENA		32	25	23	19	8	3	3	2	3	6	1	1	1	1	1	0	0	1	4	12	22	36	36	34	273	
PE-CUEL		10	9	8	6	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	10	11	12	85	
PE-SANMATIAS		16	9	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	12	13	10	7	6	5	6	7	8	16	19	149	
PE-LOMASDEDUQUECO		26	23	22	18	15	11	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	16	22	27	30	231	
PE-LOSOLMOS		49	43	42	35	26	16	9	5	3	1	1	2	2	2	2	4	9	13	23	37	50	55	56	488		
PE-RENAICO		37	29	22	15	10	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	28	31	34	36	275	
PE-RENAICO-2		76	62	51	41	29	19	12	7	6	6	6	7	9	11	12	12	14	18	26	39	52	59	65	69	710	
PE-MALLECONORTE		39	32	27	20	14	9	6	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	7	9	15	21	27	33	40	308	
PE-MALLECOSUR		43	36	29	20	13	7	4	3	3	3	3	5	7	8	7	6	6	7	10	16	25	33	40	48	379	
PE-SANGABRIEL		92	72	58	45	32	21	12	7	5	4	4	3	4	5	7	8	11	17	27	44	60	70	78	81	765	
PE-LAFLOR		12	11	10	8	5	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6							

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LOSPUQUITOS		0	0	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	0
PFV-LAHUAYCA-2		0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTAISABEL		0	0	0	0	0	0	0	31	51	52	65	44	36	58	54	53	65	74	80	18	4	0	0	0	684
PFV-VALLEDELSOL		0	0	0	0	0	0	8	40	48	49	61	41	34	55	51	50	62	70	76	34	1	0	0	0	679
PFV-HUATACONDO		0	0	0	0	0	0	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	33
PFV-BELLAVISTA-1		0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2		0	0	0	0	0	0	0	9	0	63	15	0	90	15	91	15	5	0	67	26	0	0	0	0	395
PFV-NUEVOQUILLAGUA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA		0	0	0	0	0	0	0	24	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	78
PFV-USYA		0	0	0	0	0	0	0	6	16	28	39	47	48	48	48	45	38	0	0	4	1	0	0	0	367
PFV-CALAMA-1		0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	7	6	7	6	6	6	7	4	1	0	0	0	0	66
PFV-SANPEDRO-GPG		0	0	0	0	0	0	0	2	27	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	78
PFV-VICTORIA		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1		0	0	0	0	0	0	0	5	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	18
PFV-JAMA-2		0	0	0	0	0	0	0	4	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	13
PFV-QUETENA		0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	1	0	4	9	8	4	1	0	0	0	0	67
PFV-SOLDELESIERTO		0	0	0	0	0	0	1	47	74	0	94	0	0	0	0	76	0	107	116	59	1	0	0	0	575
PFV-MARIAELENA		0	0	0	0	0	0	0	12	21	21	20	18	16	22	21	19	18	18	16	16	5	0	0	0	242
PFV-TAIRA		0	0	0	0	0	0	0	42	128	164	175	189	189	185	188	190	176	164	128	43	0	0	0	0	1960
PFV-LACRUZSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	10	17	17	22	15	12	19	18	18	22	25	27	7	0	0	0	0	227
PFV-CEME1		0	0	0	0	0	0	2	84	133	135	168	113	94	151	140	137	170	192	208	104	2	0	0	0	1832
PFV-COYA		0	0	0	0	0	0	1	24	116	156	32	174	174	76	174	174	35	21	0	33	1	0	0	0	1191
PFV-FINISTERRAE		0	0	0	0	0	0	0	40	80	81	101	68	57	91	84	82	102	115	125	41	0	0	0	0	1068
PFV-LASSALINAS		0	0	0	0	0	0	9	61	115	117	146	98	82	131	121	118	147	139	105	40	0	0	0	0	1429
PFV-AZABACHE		0	0	0	0	0	0	0	12	19	20	22	16	14	22	20	20	21	18	16	10	2	0	0	0	231
PFV-PAINE		0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-PUERTOSECO		0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	7	6	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-CHANARVERANO		0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TAMAYA		0	0	0	0	0	0	1	18	81	99	36	109	110	40	86	40	40	35	12	25	1	0	0	0	733
PFV-ELENA		0	0	0	0	0	0	0	7	22	22	28	19	15	25	23	22	28	31	34	41	33	0	0	0	349
PFV-CERRODOMINADOR		0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	30	28	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	87
PFV-TALLADO		0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-BOLERO-1		0	0	0	0	0	0	0	18	95	114	117	0	122	124	0	0	116	20	91	25	0	0	0	0	842
PFV-CAPRICORNIO		0	0	0	0	0	0	0	9	28	29	36	24	20	32	30	29	36	41	44	22	1	0	0	0	382
PFV-URIBESOLAR		0	0	0	0	0	0	0	13	16	16	20	14	11	18	17	17	21	23	25	18	0	0	0	0	231
PFV-FAROL		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-LOCKMA		0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	7	9	9	9	9	9	7	6	1	0	0	0	0	88
PFV-CKILIR		0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	7	9	9	9	7	5	3	7	2	0	0	0	0	81
PFV-PAMPATIGRE		0	0	0	0	0	0	0	31	32	33	41	27	23	37	34	33	41	47	50	9	1	0	0	0	438
PFV-DOMEYKO		0	0	0	0	0	0	0	24	60	61	76	51	43	68	63	62	77	87	77	29	0	0	0	0	776
PFV-ANDES		0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	9
PFV-ANDES2A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2B		0	0	0	0	0	0	0	0	30	81	93	0	120	122	0	112	0	0	0	0	47	1	0	0	607
PFV-ANDES4		0	0	0	0	0	0	0	31	0	96	0	127	129	0	129	129	0	0	0	47	1	0	0	0	689
PFV-SOLDELILA		0	0	0	0	0	0	0	34	52	53	66	44	37	59	55	53	66	75	81	34	0	0	0	0	709
PFV-SOLDELNORTEANDES		0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	2	2	3	3	3	4	4	4	1	0	0	0	0	37
PFV-LOSANDES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO		0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PARANAL		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ARMAZONES		0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA		0	0	0	0	0	0	1	11	0	0															

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	44	34	34	43	29	24	39	36	35	43	49	53	19	0	0	0	0	482
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	38
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	4	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	7	8	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	84
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	18
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	13
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	14	16	20	14	11	18	17	17	21	23	8	1	0	0	0	0	183
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	85
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	84
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	6	4	9	9	6	1	0	0	0	0	91
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	35	100	131	141	142	142	142	142	142	142	137	108	42	1	0	0	0	1549
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	37
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	5	5	125	125	125	125	125	125	119	5	5	9	0	0	0	0	902
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	32	32	33	41	27	0	37	34	33	41	0	50	31	0	0	0	0	391
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	27	28	34	23	19	31	29	28	35	39	42	20	1	0	0	0	369
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	98
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	84
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	6	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0	60
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	34
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	76
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	6	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	54
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0	54
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	77
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	7	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	84
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	75
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	72
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	81
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5												

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURIURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	6	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	67
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	9	8	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	82
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	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	11
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	1	0	0	0	35
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	55
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	2	5	2	3	3	3	2	0	0	0	48
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	86
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	0	0	0	60
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	1	2	3	3	3	3	0	0	0	0	36
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	7
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	76
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	34
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-CHICAUMAUVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	4	3	2	3	3	2	0	0	0	0	43
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	2	3	3	2	4	4	3	0	0	0	0	35
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	39

Periodo Desde: 01-12-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	75
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	59
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	69
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	2	5	4	2	6	8	7	7	6	4	1	0	0	0	57
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	75
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	3	3	3	4	4	3	1	0	0	0	34
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	7	7	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	73
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	70
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	60
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	50
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-OCOA	0	0	0	0																					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	domingo, 1 de diciembre de 2024																									
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	6	8	7	4	6	2	0	0	0	59
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-RIOPEUCO	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	10
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	1	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	5	5	6	8	7	8	6	2	0	0	0	49
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	14
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
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	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	4	3	5	3	2	1	0	0	0	35
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	6	7	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	14
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	70
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	5	6	7	4	6	3	2	0	0	0	42
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	5	3	3	4	4	2	1	0	0	0	29
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	6	6	8	7	6	2	0	0	0	0	59
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	1	1	1	0	0	0	17
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	37
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	20
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	47
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
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	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	4	4	4	2	0	0	34
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	6	4	2	0	0	73
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	2	0	0	3	6	5	4	1	0	0	0	36
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	22
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	3	3	4	1	2	0	0	0	0	28
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	10
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	78
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	3	3	4	3	1	0	0	0	35
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	27
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	4	4	4	4	4						

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-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	0
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	34
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONAIGNA	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	4	3	5	2	0	0	0	0	30
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	7	8	7	6	6	5	7	5	2	0	0	0	0	62
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MATTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	1	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-PILPILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-COLCHAGUA	0																								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LENGA	0	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-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	42
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	22
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	4	6	8	4	4	4	8	6	2	0	0	0	0	59
PFV-CENTAUR0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	4	7	6	6	6	4	7	7	2	0	0	0	0	63
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	0	0	0	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	40
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	4	5	4	4	4	6	6	6	7	3	0	0	0	0	58
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	6	6	5	6	6	6	8	7	3	0	0	0	0	67
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	8	8	7	5	9	4	3	9	6	2	0	0	0	0	68
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	5	3	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	39
PFV-ELTIUQUE	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	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	8	7	6	9	6	3	8	7	2	0	0	0	0	70
PFV-MECOCHILAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	5	4	2	5	6	5	2	0	0	0	0	44
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	8	5	5	5	8	7	3	0	0	0	0	64
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	94
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	5	6	6	4	4	2	0	0	0	0	53
PFV-ELCONDOR	0	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-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	3	1	1	0	0	0	0	19
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	6	7	7	7	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	4	4	3	3	1	0	0	0	29
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	4	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	4	4	4	4	2	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	4	4	3	4	3	1	0	0	0	35
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	2	2	1	0	0	0	0	35
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	2	4	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	37
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	0	1	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	6	5	6										

01-12-2024 06-12-2024

[illegible]

01-12-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ANGAMOS-ANG1_CAR	265	265	265	265	265	265	265	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	265	265	255	255	3935
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	269	281	87	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	269	269	4104
COCHRANE-CCH1_CAR	254	157	254	255	254	254	267	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	122	122	122	122	2897
COCHRANE-CCH2_CAR	254	267	254	262	254	254	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	153	183	254	254	3441
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
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	
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	
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	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	214	214	155	214	91	0	214	91	91	91	91	91	91	91	0	91	91	0	80	91	91	216	91	176	2667
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	203	0	0	0	0	0	0	0	0	91	0	91	0	0	0	0	0	0	0	385
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-IEM_CAR	300	300	300	300	300	300	300	133	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	300	300	300	300	4708
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								

Periodo Desde: 01-12-2024 06-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	domingo, 1 de diciembre de 2024																									
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</									

01-12-2024 06-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2024 06-12-2024

[illegible]

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
LOSCONDORES-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA		26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	634
CIPRESES-1		35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3		15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA		5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	5	5	5	5	5	66
ISLA		69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE		87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	2088
LOMAALTA		39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	931
LOSHIERROS		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
LOSHIERROS-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1		270	270	270	270	270	270	270	270	139	144	126	126	126	126	126	126	162	270	170	270	270	270	270	270	5150
PEHUENCHE-2		270	270	270	270	270	270	270	270	139	221	126	126	126	170	126	126	249	139	139	270	270	270	270	270	5196
COLBUN-1		221	228	228	221	228	228	223	198	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	199	228	228	222	228	4601
COLBUN-2		228	228	228	228	223	228	228	189	133	128	100	100	100	100	100	100	122	123	122	128	216	213	228	228	4024
MACHICURA-1		48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	1140
MACHICURA-2		33	33	33	33	33	33	33	33	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	33	33	33	33	33	628
CHIBURGO		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	4	4	4	10	10	10	10	10	10	10	10	214
SANCLEMENTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	19
SANGNACIO		35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	850
ELTORO-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
ELTORO-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
ELTORO-3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO		30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	710
ANTUCO-1		53	80	53	53	53	80	80	80	80	53	53	53	53	80	80	53	53	53	80	80	53	53	53	53	1514
ANTUCO-2		125	87	102	118	122	87	108	94	91	118	118	118	109	80	91	138	118	98	91	91	118	138	118	118	2595
RUCUE		112	103	94	107	110	103	120	109	107	107	107	107	100	98	107	123	107	91	107	107	107	123	107	107	2566
QUILLECO		48	44	41	46	47	44	52	47	46	46	46	46	43	42	46	53	46	39	46	46	46	53	46	46	1102
LAJA1		11	10	9	10	10	10	11	10	10	10	10	10	9	9	10	12	10	8	10	10	10	12	10	10	238
RALCO-1		252	252	252	252	252	252	169	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	177	300	300	295	252	4346
RALCO-2		252	252	252	252	279	289	252	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	179	300	300	300	252	4423
PALMUCHO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1		225	225	225	80	80	225	225	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	155	225	225	223	2533
PANGUE-2		212	136	136	190	175	80	113	80	80	80	0	80	0	80	0	0	0	0	0	80	225	225	225	116	2314
ANGOSTURA-1		93	85	121	118	126	128	100	77	74	0	0	76	0	0	0	0	0	0	0	77	77	77	123	116	1467
ANGOSTURA-2		77	77	77	77	77	82	77	77	79	0	0	0	76	0	0	0	0	0	0	77	77	77	82	82	1171
ANGOSTURA-3		46	46	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	47	40	46	40	946
CANUTILLAR-1		56	62	59	57	61	60	59	50	46	50	56	77	77	0	50	50	50	50	50	60	59	59	59	57	1312
CANUTILLAR-2		0	59	59	59	59	59	59	50	45	63	77	68	78	0	50	50	50	50	0	0	59	59	59	59	1174

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final	
CIPRESSES	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.6	1317.7	1317.7	1317.7	1317.4	1317.4	1317.4	1317.4	1317.4	1317.4	1317.5	1317.5	1317.1	1317.1	1317.1	1317.1	1317.1	1317.2	1317.2	1317.2	1317.2	1317.18
COLBUN	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	436.98
MACHICURA	256.7	256.8	256.8	256.8	256.8	256.9	256.9	256.9	256.9	256.9	256.8	256.8	256.8	256.8	256.7	256.7	256.7	256.7	256.6	256.6	256.6	256.6	256.6	256.7	256.7	256.70
PEHUENCHE	647.6	647.5	647.5	647.4	647.4	647.3	647.3	647.2	647.3	647.4	647.5	647.6	647.6	647.7	647.8	647.9	647.9	647.9	648.0	648.0	647.9	647.9	647.8	647.8	647.8	647.76
POLCURA	731.4	731.5	731.7	731.7	731.6	731.7	731.5	731.4	731.4	731.4	731.4	731.4	731.5	731.7	731.7	731.4	731.4	731.7	731.7	731.7	731.7	731.4	731.4	731.4	731.4	731.40
ELTORO	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.5	1335.54
ANGOSTURA	316.6	316.6	316.7	316.6	316.5	316.5	316.5	316.4	316.3	316.4	316.4	316.4	316.3	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.3	316.4	316.5	316.6	316.6	316.6	316.60
PANGUE	508.2	508.1	508.0	507.9	507.9	507.9	507.8	507.8	507.9	507.9	508.0	508.0	508.1	508.2	508.3	508.4	508.5	508.6	508.7	508.7	508.6	508.4	508.3	508.2	508.2	508.18
RALCO	724.7	724.7	724.7	724.6	724.6	724.6	724.6	724.6	724.6	724.6	724.6	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.68
CANUTILLAR	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.1	240.10
RAPEL	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.3	104.3	104.25

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1318.08
COLBUN	436.94
MACHICURA	256.70
PEHUENCHE	647.63
POLCURA	731.50

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAlmonte220	68.6	69.5	69.5	70.4	70.5	70.4	70.2	38.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	69.5	70.5	68.5	68.5	34.87
Tarapaca220	67.9	68.6	68.8	69.6	69.7	69.7	69.5	38.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	68.5	69.5	67.5	67.6	34.45
Crucero220	64.3	64.9	65.4	66.0	66.2	66.2	65.9	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	64.5	65.5	63.8	63.8	32.63
Atacama220	66.7	67.4	67.7	68.6	68.7	68.7	68.4	38.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	66.8	67.9	66.5	66.1	33.86
Kapatur220	64.1	64.8	65.3	66.0	66.2	66.2	65.9	36.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	64.1	65.2	63.7	63.6	32.58
LosChangos220	64.0	64.7	65.2	65.9	66.1	66.1	65.7	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	64.1	65.1	63.5	63.5	32.53
Antofagasta110	67.0	68.2	68.8	69.7	69.9	69.9	69.5	38.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	67.7	68.3	67.3	66.4	34.30
DAlmagro220	62.4	62.5	63.3	63.9	64.1	64.1	63.7	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	62.2	63.1	61.4	61.4	31.45
Cardones220	61.6	62.0	62.3	62.8	63.0	63.0	62.8	34.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	62.0	62.6	60.7	61.0	31.15
Maitencillo220	60.3	60.6	60.8	61.3	61.5	61.5	61.4	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	60.7	61.2	59.3	59.6	30.44
PAzucar220	59.7	59.9	60.1	60.3	60.6	60.6	60.6	34.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	60.6	61.0	58.8	58.9	29.93
Quillota220	57.2	57.7	57.8	57.2	57.9	57.9	57.7	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	63.0	63.0	60.2	57.5	30.37
Polpaico220	56.4	57.0	57.1	56.5	57.2	57.2	57.0	34.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	62.1	62.1	59.3	56.7	29.88
CNavia220	51.7	53.0	53.2	51.6	53.3	53.3	52.8	34.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	62.2	62.2	59.3	53.1	28.44
AJahuel220	40.8	43.7	44.1	40.6	44.5	44.4	43.5	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	61.2	61.1	58.2	44.5	25.07
Ancoa220	35.4	38.8	39.2	35.4	39.7	39.7	38.6	32.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	58.1	57.8	55.0	39.6	22.89
Concepcion154	35.0	38.5	39.0	35.0	39.6	39.6	38.5	33.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	59.1	58.7	55.7	39.5	22.99
Charrua220	34.1	37.6	38.1	34.2	38.7	38.8	37.7	32.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	57.3	56.9	54.0	38.4	22.40
Ciruelos220	33.5	36.6	36.9	32.9	37.6	37.6	36.6	30.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	57.3	56.1	52.5	37.5	21.93
PMontt220	33.5	36.3	36.4	32.4	36.9	36.8	35.9	29.9	52.7	53.2	54.0	54.1	55.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	56.9	55.5	51.8	37.1	32.92
Chiloe110	33.7	36.4	36.5	32.5	37.0	36.8	35.9	29.9	52.8	53.5	54.5	54.8	56.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	57.9	56.5	52.7	37.7	33.22

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	36.7	36.9	36.9	36.9	37.2	37.2	37.1	37.1	38.0	36.5	35.3	36.5	35.6	35.5	34.6	34.8	34.4	34.2	34.7	36.6	37.9	37.3	36.9	36.6	36.3

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	0.0	0.0	9.6	16.4	3.4	23.1	24.1	15.6	-5.8	-11.9	10.7	-17.2	-18.7	4.7	-8.6	5.1	8.4	9.0	15.6	7.5	-6.0	-2.5	-0.1	7.5	24.1
ElLoa220->Tocopilla220	-2.8	-2.9	7.4	14.3	0.8	21.3	22.2	13.3	-9.2	-15.6	8.1	-20.9	-22.6	1.6	-12.2	2.1	5.5	6.3	13.3	4.9	-9.0	-5.4	-2.8	5.0	22.6
Tocopilla110->S-AA100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tocopilla110->Tamaya110	-6.5	-6.3	14.1	27.8	1.5	41.8	43.4	26.1	-18.0	-31.0	15.0	-42.0	-45.4	1.8	-25.1	3.1	9.8	11.2	24.4	7.7	-19.7	-12.5	-7.2	8.5	45.4
Encuentro220->Collahuasi220	173.1	177.0	162.9	174.7	174.4	173.3	180.8	162.1	183.6	172.7	174.1	172.3	149.9	139.0	135.1	185.1	143.2	169.1	145.7	157.6	176.8	180.2	177.6	177.0	185.1
Encuentro220->Lagunas220	162.0	168.1	155.0	164.9	163.1	162.5	167.3	137.5	157.3	135.4	142.6	145.1	108.4	90.7	87.3	169.6	100.4	147.6	112.3	140.6	172.6	174.2	171.2	170.8	174.2
Lagunas220->Collahuasi220	25.7	22.3	20.1	23.7	26.2	25.2	30.2	46.7	48.1	65.4	55.5	47.8	71.0	82.2	81.6	28.6	73.2	38.6	58.6	33.7	14.3	17.4	18.0	17.7	82.2
Lagunas220->NvaVictoria220	-80.3	-83.5	-77.1	-81.8	-80.9	-80.6	-82.8	-67.3	-79.2	-67.6	-72.0	-74.1	-53.8	-43.8	-41.7	-87.7	-49.3	-75.3	-55.6	-69.9	-86.6	-87.3	-85.7	-85.4	87.7
Lagunas220->Tarapaca220	58.6	66.1	57.9	58.4	56.1	54.8	56.4	49.5	36.1	29.5	25.9	22.2	20.9	21.9	23.0	69.8	30.6	40.4	52.2	69.9	77.2	77.7	76.5	74.1	77.7
LosChangos500->Kimal500	770.6	869.6	814.0	941.1	912.4	917.8	911.2	829.1	134.7	490.0	405.9	377.6	294.7	490.0	490.0	462.6	128.5	66.9	58.9	527.0	736.3	820.2	846.5	891.6	941.1
LosChangos220->Kapatur220	296.2	322.4	319.2	381.7	369.1	401.9	398.1	621.7	249.2	346.6	381.1	358.5	330.2	285.3	380.1	467.7	358.2	318.2	271.3	437.5	216.5	282.6	236.2	320.1	621.7
LosChangos500->Parinas500	-590.4	-715.6	-716.4	-846.3	-928.5	-854.5	-832.9	-1264.6	-224.7	-677.4	-627.8	-576.9	-465.7	-616.1	-710.9	-771.1	-327.5	-225.9	-182.0	-805.3	-599.9	-624.5	-729.7	-774.0	1264.6
Parinas500->Cumbre500	-543.1	-669.5	-677.9	-782.6	-869.1	-795.6	-700.0	-1045.2	-224.7	-677.4	-601.6	-558.4	-446.8	-584.5	-710.9	-726.0	-281.5	-181.7	-141.6	-722.1	-538.7	-536.9	-695.4	-746.2	1045.2
Cumbres500->NvaCardones500	-516.5	-621.7	-657.4	-753.1	-832.6	-757.1	-671.0	-699.4	61.9	-215.4	13.1	-148.4	-43.8	-96.1	-127.2	-128.7	71.9	230.2	270.1	-378.7	-479.3	-491.7	-638.1	-671.3	832.6
Mejillones220->OHiggins220	-72.9	-64.4	-75.7	-71.6	-76.9	-79.4	-78.7	-65.7	-54.4	-42.6	-95.4	-57.6	-42.7	-104.0	-54.2	-59.7	-44.5	-74.5	-106.7	-100.0	-86.6	-77.4	-68.0	-67.2	106.7
Cardones220->CPinto220	53.7	58.8	89.2	101.8	112.9	94.7	84.5	-98.6	-175.5	-315.4	-383.3	-172.8	-192.4	-261.1	-326.9	-332.4	-177.3	-408.6	-422.7	-142.8	25.4	36.7	56.6	48.1	422.7
Maitencillo220->Cardones220	210.8	226.0	237.2	251.8	265.3	246.2	226.8	138.6	35.6	22.6	-29.8	54.6	31.0	22.1	5.5	10.8	20.3	-73.5	-66.5	117.0	225.9	230.4	249.1	245.6	265.3
Maitencillo220->DonHector220	-28.8	-39.6	-43.7	-53.6	-55.6	-45.0	-35.1	-68.1	-48.3	-67.6	-140.6	-160.6	-114.9	-175.5	-144.8	-157.1	-139.3	2.1	-21.9	-59.1	-26.1	-27.5	-38.5	-43.8	175.5
Maitencillo220->PColorada220_II	-6.0	-21.4	-27.5	-42.1	-45.4	-30.8	-16.9	-29.1	4.9	-13.7	-30.0	-51.3	-56.0	-71.7	-29.5	-45.9	-25.2	26.2	44.5	-17.7	-5.8	-5.5	-17.8	-25.8	71.7
NvaMaitenc500->NvaCardones500	609.4	699.7	750.7	841.7	918.9	846.2	766.7	561.8	-59.5	32.5	-234.1	38.4	-62.7	-68.1	-83.5	-87.2	-136.0	-412.9	-442.0	217.2	524.7	555.1	701.0	727.6	918.9
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	217.7	306.8	365.4	469.9	553.6	511.9	461.3	289.1	-310.3	-230.8	-535.9	-328.6	-406.2	-425.0	-411.0	-451.4	-455.7	-626.9	-717.0	-348.4	-102.5	-43.1	162.4	231.3	717.0
PColorada220->PAzucar220	64.5	53.9	46.2	38.9	32.9	32.8	31.1	29.2	54.7	23.3	64.0	49.1	60.6	77.5	31.4	69.6	41.9	52.1	57.2	71.1	73.9	73.0	63.1	56.9	77.5
PColorada220->PAzucar220_II	67.0	56.0	48.0	40.4	34.2	34.1	32.3	30.3	56.9	24.2	66.5	51.0	62.9	80.5	32.6	72.3	43.6	54.2	59.4	73.9	76.7	75.9	65.6	59.2	80.5
PAzucar220->DonGoyo220	-205.1	-208.2	-212.4	-207.7	-200.5	-194.5	-191.2	-182.1	-136.1	-155.3	-198.0	-224.8	-168.0	-103.8	-214.2	-145.0	-215.6	-89.7	-97.4	-285.3	-285.3	-285.3	-285.3	-277.9	285.3
PAzucar220->PuntaSierra220	19.9	4.5	-16.9	-32.1	-47.5	-53.6	-56.2	-45.1	72.1	48.0	131.1	112.2	97.5	79.5	96.1	99.6	103.9	103.1	94.8	63.7	-7.7	-5.7	-26.4	-34.9	131.1
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Talinay220	-138.8	-140.4	-140.0	-133.7	-124.7	-117.8	-114.7	-105.4	-61.1	-76.3	-117.6	-138.9	-80.0	-103.8	-122.3	-145.0	-136.9	-89.7	-97.4	-191.6	-185.5	-184.5	-184.2	-179.2	191.6
PuntaSierra220->LPalmas220	129.8	121.7	116.5	101.2	87.2	89.0	94.5	106.1	144.0	144.3	208.5	190.7	176.2	174.4	176.0	173.9	173.4	167.0	181.5	185.8	180.6	153.6	138.3	208.5	208.5
LPalmas220->LVilos220	200.3	194.6	191.0	173.5	158.0	161.3	165.0	176.9	176.1	189.2	216.5	199.1	218.3	235.6	223.3	233.3	232.8	223.0	259.9	317.7	330.2	320.9	288.0	262.9	330.2
LVilos220->Nogales220	60.8	59.8	60.9	54.1	48.0	48.4	49.6	62.8	82.7	98.9	114.5	109.8	120.4	123.2	116.2	117.0	116.8	109.5	120.3	129.9	124.3	118.7	103.9	94.0	129.9
LVilos220->DonaCarmen220	60.8	59.8	60.9	54.1	48.0	48.4	49.6	62.5	82.7	98.9	114.5	109.8	120.4	123.2	116.2	117.0	116.8	109.5	120.3	129.3	124.3	118.7	103.9	94.0	129.3
NvaPAzucar500->Polpaico500	-214.8	-283.3	-336.9	-438.5	-532.2	-514.3	-479.7	-252.2	390.8	379.3	737.4	560.2	637.8	661.0	640.5	668.4	674.3	749.9	844.3	566.0	251.4	170.2	-69.7	-147.7	844.3
Quillota220->Polpaico220	-547.3	-530.0	-521.0	-503.4	-498.6	-504.2	-503.1	-437.6	-367.9	-375.5	-370.7	-350.9	-358.7	-369.9	-393.9	-382.9	-362.3	-367.7	-391.9	-470.9	-570.5	-590.1	-591.0	-549.7	591.0
LoAguirre500->Polpaico500	1237.1	1259.7	1280.6	1318.8	1367.3	1364.6	1340.3	1019.8	335.2	307.8	54.9	196.8	122.1	59.5	59.1	87.6	105.0	39.0	-16.5	439.8	841.4	962.0	1199.7	1208.3	1367.3
LoAguirre500->AJahuel500	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1310.8	-581.4	-550.3	-326.8	-475.7	-400.6	-337.0	-346.5	-381.9	-413.9	-329.0	-297.7	-888.3	-1252.3	-1428.3	-1659.2	-1660.0	1660.0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Ancoa500->AJahuel500	2338.7	2274.5	2228.2	2167.6	2097.4	2103.5	2104.0	1699.9	1006.6	951.3	791.7	915.9	836.1	766.8	767.4	811.4	849.5	756.6	834.7	1605.2	2032.3	2253.9	2425.0	2362.7	2425.0
Charrua500->Ancoa500	567.7	534.4	510.6	480.0	452.7	443.3	440.4	304.7	171.1	124.3	89.6	125.9	97.3	58.0	60.5	71.0	37.5	19.6	88.7	322.6	464.8	550.8	593.3	561.5	593.3
EntreRios500->Ancoa500	1165.4	1097.1	1048.1	985.4	929.3	910.1	904.1	625.4	351.2	255.1	183.9	258.5	199.8	119.1	124.2	145.8	77.0	40.3	182.0	662.2	954.2	1130.7	1218.0	1152.7	1218.0
Charrua220->Mulchen220	-362.0	-343.7	-301.2	-259.7	-188.0	-137.2	-104.1	-83.9	55.4	67.6	87.9	89.4	103.8	189.6	133.9	138.0	160.9	167.1	75.3	-130.8	-214.9	-294.4	-351.1	-401.6	401.6
Cautin220->RioTolten220	-33.6	-95.2	-107.3	-123.6	-122.3	-131.1	-123.0	-125.5	18.4	23.9	73.3	82.1	84.0	188.4	124.6	177.8	138.5	208.5	133.0	-30.4	-22.9	-45.2	-82.6	-87.9	208.5
Tineo220->PMontt220	74.5	-6.3	-10.8	-13.2	-22.5	-25.2	-21.5	-5.3	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	184.1	87.8	89.1	82.0	128.0	132.4	53.5	64.1	63.6	51.7	38.3	184.1

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	80.4	79.2	78.1	76.4	74.6	73.1	77.1	299.6	857.8	1302.0	1652.6	1769.8	1827.4	1883.8	1911.4	1871.4	1818.0	1763.1	1411.2	568.3	94.4	81.1	82.6	84.7	19818.1
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.1	231.0	790.8	1236.0	1591.8	1708.7	1765.7	1820.5	1846.8	1801.5	1752.3	1691.1	1343.5	492.7	15.6	0.0	0.0	0.0	18096.3
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	17.6	16.4	15.3	13.6	11.8	9.1	7.2	5.8	4.4	3.4	3.2	3.6	4.2	5.7	7.0	7.3	8.0	9.3	9.9	12.8	16.0	18.3	19.8	21.9	251.6
SUMA TOTAL PMGD PASADA	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.6	57.6	57.6	57.5	57.5	57.6	57.6	57.6	57.7	57.7	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	1385.2
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.0	5.0	0.0	5.0	5.0	5.0	5.0	85.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	68.8	69.7	69.7	70.5	70.6	70.6	70.4	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	69.8	70.7	68.7	68.7	34.95
MontePatria013	71.1	71.4	71.5	71.9	72.1	72.2	72.1	40.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	79.7	80.2	77.5	77.5	37.02
Punitaqui013	73.1	73.4	73.5	73.9	74.2	74.2	74.2	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	82.7	83.3	80.4	80.5	38.21
Placilla110	57.2	57.8	57.8	57.2	57.9	57.9	57.7	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	63.2	63.2	60.4	57.7	30.41
LaCalera110	59.5	60.0	60.1	59.4	60.2	60.2	60.0	36.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	66.2	66.2	63.2	60.4	31.71
Cabildo023	62.9	63.5	63.6	62.8	63.6	63.6	63.4	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	69.4	69.4	66.2	63.3	33.40
Quereo023	58.3	58.9	58.9	58.3	59.0	59.0	58.8	35.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	65.7	65.7	62.7	60.0	31.24
SanFelipe110	58.9	59.4	59.5	58.8	59.6	59.6	59.4	35.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	65.5	65.5	62.5	59.8	31.37
Rungue044	59.5	60.0	60.1	59.4	60.2	60.2	60.0	35.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	66.1	66.1	63.1	60.3	31.68
Casablanca066	62.2	62.8	62.9	62.1	62.9	62.9	62.7	37.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	70.2	70.2	67.0	64.0	33.33
SantaMarta110	59.7	60.3	60.4	59.7	60.4	60.4	60.2	36.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	66.7	66.7	63.7	60.9	31.88
Leyda110	61.0	61.6	61.7	61.0	61.7	61.7	61.5	36.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	68.2	68.2	65.1	62.2	32.58
Lihueimo066	68.3	69.0	69.0	68.3	69.1	69.1	68.9	41.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.2	80.4	80.4	76.8	73.4	37.26
IsladeMaipo066	46.3	49.7	50.0	46.1	50.5	50.4	49.3	38.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	71.7	71.5	68.1	52.0	28.85
SanBernardo110	42.5	45.5	45.9	42.3	46.2	46.2	45.2	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	64.2	64.1	61.1	46.6	26.19
Buin110	40.8	43.8	44.1	40.7	44.5	44.4	43.5	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	61.3	61.2	58.3	44.5	25.09
Colchagua066	34.5	37.8	38.2	34.5	38.7	38.8	37.7	31.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	57.0	56.6	53.7	38.7	22.38
LasCabras066	36.3	39.8	40.3	36.4	40.9	40.9	39.7	33.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	61.4	61.0	57.8	41.7	23.83
Curico066	35.4	38.9	39.3	35.5	39.8	39.9	38.8	32.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	58.7	58.3	55.3	39.9	23.03
Constitucion066	31.7	33.3	32.7	28.7	32.4	30.8	29.6	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	55.6	57.1	50.7	35.8	20.08
Tome066	34.9	38.5	39.0	35.1	39.8	39.9	38.8	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.9	59.9	59.2	56.0	39.9	23.19
Cabrero013	33.6	37.1	37.6	33.9	38.3	38.4	37.3	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	56.5	55.9	52.8	37.6	22.12
Lebu066	36.1	39.8	40.4	36.4	41.2	41.3	40.1	34.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.1	64.6	63.8	60.4	43.0	24.46
TresPinos066	36.0	39.8	40.3	36.3	41.1	41.2	40.0	34.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	64.3	63.5	60.1	42.8	24.38
LosAngeles066	34.0	37.6	38.1	34.3	38.8	38.9	37.8	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	58.8	58.1	54.9	39.2	22.69
Angol066	37.3	41.2	41.8	37.6	42.6	42.7	41.5	36.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	68.6	67.8	64.2	45.7	25.64
ElAvellano066	33.9	37.5	38.0	34.2	38.8	38.9	37.8	32.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	58.6	57.9	54.7	39.0	22.63
Traiguen066	36.7	40.6	41.1	37.1	41.9	42.1	40.9	35.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	67.2	66.4	62.8	44.8	25.17
Curacautin066	36.6	40.5	41.0	37.0	41.8	42.0	40.8	35.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	66.9	66.1	62.6	44.6	25.09
Lautaro066	37.3	40.5	40.8	36.4	41.7	41.8	40.1	34.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	64.5	63.7	59.8	42.1	24.43
Panguipulli066	36.4	39.6	39.6	35.3	40.1	40.1	39.0	33.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	61.5	60.0	55.9	40.2	23.52
Corral023	35.7	38.9	38.8	34.7	39.4	39.3	38.3	32.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	61.4	59.9	55.8	40.1	23.26
Osorno066	35.5	38.7	38.6	34.5	39.2	39.1	38.0	32.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	61.0	59.4	55.4	39.8	23.11
PuertoVaras013	36.7	40.0	40.0	35.7	40.5	40.5	39.4	33.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	63.4	61.8	57.5	41.4	23.97
Melipulli066	35.5	38.4	38.3	34.1	38.8	38.7	37.6	31.7	56.6	57.4	58.4	58.6	60.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	60.7	59.0	54.9	39.6	35.14
Colaco066	36.3	39.2	39.1	34.8	39.6	39.5	38.4	32.4	58.0	58.8	59.9	60.1	62.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	62.2	60.4	56.2	40.5	35.96
Pid-Pid110	35.2	37.9	37.9	33.6	38.2	38.0	37.0	30.8	54.4	55.3	56.6	57.0	58.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	61.3	60.1	56.1	40.1	34.67
Chonchi110	35.0	37.7	37.6	33.4	38.0	37.8	36.8	30.6	54.0	55.0	56.3	56.7	58.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	61.0	59.8	55.8	39.8	34.47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
domingo, 1 de diciembre de 2024																									
SAE-CRCA-PFV-DIEGO_DE_ALMAGRO_SUR	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.9	-3.4	-3.8	-6.9	-1.4	-4.2	-6.0	-4.2	-2.2	0.0	0.0	8.0	8.0	8.0	7.7	-1.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2	39.9	49.2	49.2	0.0	49.2	0.0	0.0	0.0	-49.2	0.0	-49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-49.2	0.0	-49.2	0.0	49.2	49.2	49.2	39.9	178.2
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	129.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-113.1	-4.1	-4.1	-122.6	-13.8	-121.4	-120.4	-114.6	-90.3	0.0	128.6	130.0	130.0	130.0	-56.2
SAE-CRCA-PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-1.7	-6.0	-7.6	-10.0	-13.6	-14.6	-17.6	-19.9	-21.4	0.0	0.0	0.0	-4.8	-4.9	0.0	0.0	0.0	-122.2
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	11.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0	0.0	-48.8	-48.8	-7.0	-2.8	-47.9	-47.6	-47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	49.9	49.9	49.9	-16.3
SAE-CRCA-PFV-COYA	137.4	124.4	71.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-137.4	-3.3	-3.3	-99.3	-3.3	-3.3	-137.4	-137.4	-113.4	0.0	137.4	137.4	137.4	137.4	244.5
SAE-CRCA-PFV-URIBE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.7	1.6	0.0	0.0	-0.3
SAE-CRCA-PFV-SAN-ANDRES	23.3	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-27.0	0.0	-30.0	0.0	0.0	-30.0	0.0	-25.1	-30.0	-24.0	-8.9	0.0	30.0	30.0	30.0	30.0	-1.7
SAE-CRCA-PE-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-6.7	-5.1	-3.5	-3.2	-3.6	-4.0	-4.1	-3.8	-4.1	-5.5	-8.6	-13.1	32.0	32.0	0.0	0.0	-1.3
SAE-CRCA-PE-PUNTA-SIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	-3.0
SAE-CRCA-PFV-CAPRICORNIO	0.0	48.0	0.0	24.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-48.0	0.0	0.0	-48.0	0.0	-32.4	-48.0	-48.0	-48.0	0.0	48.0	48.0	48.0	28.1	-27.9
SAE-CRCA-PFV-ANDES4	34.5	87.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	0.0	-81.4	0.0	-117.3	0.0	0.0	-127.2	0.0	0.0	-124.9	-118.9	-93.6	0.0	130.0	130.0	130.0	130.0	-13.0
SAE-CRCA-PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-19.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-48.9	-37.2	-17.0	0.0	60.0	60.0	0.0	0.0	-2.4
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA	68.2	68.2	35.6	21.4	56.6	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	-68.2	0.0	0.0	-68.2	-23.7	-68.2	-68.2	-68.2	-68.2	0.0	68.2	68.2	68.2	48.3	70.1

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	1941	2206	1896	2746	2909	2501	2727	2641	2171	1805	1077	26	24	18	7	0	24 696
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1941.0	2206.4	1895.8	2746.5	2908.8	2500.8	2726.8	2641.2	2171.0	1804.6	1077.3	26.2	24.4	18.3	7.0	0.0	24696.0

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	880
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	880.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 01 de diciembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
SANCLEMENTE	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	4.3	4.4	4.4	4.4	83.6	4.4	3.5
SANGNACIO	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	21.0	18.0	17.0	17.0	17.0	16.0	16.0	16.0	16.0	23.0	31.0	212.0	31.0	8.8
PEHUENCHE	546.2	546.7	545.4	546.5	545.4	544.9	544.1	484.9	460.6	342.3	271.4	264.9	279.0	290.5	259.1	265.1	258.1	251.8	291.1	482.0	473.6	546.7	546.4	545.6	10132.1	546.7	422.2
RALCO	454.1	428.1	410.0	444.6	547.0	538.2	504.2	347.7	240.7	180.8	157.9	182.3	208.2	202.7	166.6	194.9	200.4	191.9	236.3	459.0	580.6	604.9	594.5	475.5	8551.1	604.9	356.3
PALMUCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PANGUE	447.3	446.8	406.0	303.2	367.3	404.4	200.8	127.7	97.3	34.0	20.7	20.8	20.9	21.0	21.0	21.0	21.1	21.1	50.6	200.4	386.5	327.0	377.1	422.7	4766.6	447.3	198.6
ANGOSTURA-1	91.0	92.0	111.0	123.0	128.0	124.0	104.0	84.0	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	76.0	117.0	107.0	1166.0	128.0	48.6
ANGOSTURA-2	83.0	85.0	87.0	94.0	90.0	86.0	89.0	83.0	76.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	85.0	80.0	1028.0	94.0	42.8
ANGOSTURA-3	45.0	45.0	42.0	42.0	41.0	40.0	42.0	42.0	8.0	33.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	45.0	40.0	945.0	45.0	39.4
PE-TCHAMMA	2.6	32.3	79.4	79.2	60.7	40.0	29.0	63.7	55.7	9.0	3.2	10.7	20.1	38.4	43.2	42.2	42.4	60.6	51.2	79.9	79.1	37.9	4.9	0.0	965.3	79.9	40.2
PE-SIERRAGORDA	18.2	28.1	40.2	56.2	48.0	33.7	27.7	16.5	6.1	3.8	2.6	14.0	23.5	24.8	26.4	25.4	23.3	25.8	26.9	47.6	58.6	13.9	2.0	0.5	593.7	58.6	24.7
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.3	2.8	0.2	1.3	0.9	1.1	2.5	1.8	3.4	1.7	0.0	4.9	18.4	21.0	21.3	20.3	19.1	20.7	22.7	39.7	55.3	69.5	11.3	0.1	340.0	69.5	14.2
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	14.2	27.2	42.2	40.7	38.9	42.0	45.3	86.0	151.0	79.4	14.2	1.6	585.4	151.0	24.4
PE-CALAMA	1.6	9.9	2.9	7.7	6.8	7.6	9.5	7.1	9.8	3.9	0.0	2.8	17.0	29.0	44.3	46.0	46.0	46.0	124.6	130.7	100.9	107.1	29.7	2.6	793.7	130.7	33.1
PE-CERRO-TIGRE	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	22.5	47.2	46.6	44.3	83.4	80.7	99.4	129.8	55.7	10.3	1.5	622.4	129.8	25.9
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.4	9.7	15.4	26.0	25.1	23.1	22.9	28.6	29.2	10.7	1.6	0.0	1.9	199.9	29.2	8.3
PE-SARCO	149.1	147.3	150.2	147.1	137.8	128.5	134.4	123.1	59.8	56.3	60.2	52.6	40.6	43.2	45.3	43.6	40.6	44.0	49.3	68.7	152.5	152.3	152.3	152.4	2331.1	152.5	97.1
PE-HORIZONTE	6.6	5.7	5.3	4.1	3.8	5.8	4.6	3.3	2.1	0.9	14.7	48.0	44.7	46.1	58.9	86.2	104.5	147.2	177.5	156.6	99.6	51.4	34.5	34.4	1146.5	177.5	47.8
PE-KALLPA	13.8	13.1	16.1	15.1	11.0	12.8	16.6	11.9	5.7	1.4	16.6	57.2	58.0	70.0	112.2	97.1	75.5	80.4	86.3	87.3	129.3	106.2	64.7	54.6	1213.1	129.3	50.5
PE-SANJUAN	187.1	177.1	177.6	171.6	148.4	130.9	154.5	139.9	93.7	63.8	68.8	57.7	46.3	50.2	56.4	51.3	46.5	33.7	57.6	112.1	136.5	181.6	190.0	189.8	2723.1	190.0	113.5
PE-CABOLEONES	156.4	139.2	137.7	122.9	88.1	92.8	115.8	112.1	72.5	60.1	60.0	38.3	39.5	53.2	46.1	44.5	42.2	45.9	50.4	95.9	161.6	156.2	153.2	140.8	2225.1	161.6	92.7
PE-CABOLEONES-2	165.8	135.0	122.5	90.0	59.6	83.9	111.8	76.4	74.1	67.2	32.1	58.3	50.6	53.4	54.5	52.9	50.5	54.2	59.7	122.3	181.7	137.3	130.7	113.7	2138.2	181.7	89.1
PE-CABOLEONES-3	167.8	153.1	145.8	137.5	126.8	134.6	144.4	117.7	79.1	56.0	67.5	63.1	56.8	49.3	50.6	45.4	50.2	47.3	79.1	105.2	182.8	179.5	176.2	165.3	2577.2	182.8	107.4
PE-ATACAMA	136.8	125.0	116.5	105.8	104.0	118.0	117.9	93.7	53.7	55.1	58.0	52.9	39.8	42.4	43.3	42.3	40.3	43.0	47.6	89.4	147.9	135.4	126.6	116.6	2051.7	147.9	85.5
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	48.8	51.2	50.7	56.4	62.9	71.7	88.2	92.0	42.9	38.8	40.7	37.3	28.4	29.9	31.1	30.0	28.7	30.4	33.4	59.1	106.9	105.3	99.2	97.7	1361.5	106.9	56.7
PE-LOSCURUROS	42.1	46.3	49.7	48.8	52.1	84.2	92.5	46.1	46.0	33.0	37.0	32.5	25.2	27.1	28.2	27.3	25.3	28.0	31.0	53.4	100.9	102.2	103.1	100.6	1262.7	103.1	52.6
PE-TALINAYORIENTE	42.9	42.8	41.3	49.2	40.2	50.1	51.2	18.5	21.4	18.0	29.9	28.0	21.2	22.6	24.2	23.3	21.2	22.7	22.9	37.9	79.4	73.4	67.3	55.2	904.6	79.4	37.7
PE-TALINAYPONIENTE	44.6	47.1	48.3	50.7	53.1	57.0	57.6	29.7	17.1	20.0	21.0	19.0	14.5	15.2	16.4	12.1	10.1	15.5	15.6	23.7	34.2	35.3	37.1	45.0	739.8	57.6	30.8
PE-PUNTA-DE-TALCA	56.1	60.2	64.0	66.4	68.6	74.6	72.3	38.7	34.5	55.0	61.2	66.1	68.8	65.7	61.4	57.8	67.7	65.6	65.2	62.6	57.7	56.6	52.6	37.7	1437.1	74.6	59.9
PE-PUNTASIERRA	48.9	53.7	62.0	65.1	72.8	77.0	77.7	73.4	28.3	27.6	32.6	28.4	19.6	21.2	23.7	22.2	19.5	22.5	24.4	46.0	79.3	79.1	78.9	78.8	1162.6	79.3	48.4
PE-MONTEREDONDO	13.8	16.4	20.0	20.7	24.8	33.0	34.6	16.9	19.0	22.1	16.9	9.5	9.9	10.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	39.4	39.6	32.7	25.4	488.7	39.6	20.4
PE-CANELA	2.8	3.6	3.3	4.1	4.5	5.0	4.0	3.5	4.0	6.6	13.9	14.1	14.1	16.6	15.7	16.2	17.2	16.3	14.6	14.4	13.8	10.5	9.0	6.6	234.2	17.2	9.8
PE-CANELA-2	12.4	11.9	14.0	14.3	16.9	19.2	11.8	11.0	14.1	20.0	19.9	19.5	14.2	14.9	16.9	15.7	15.0	15.8	37.4	49.3	55.7	51.8	43.1	39.7	554.3	55.7	23.1
PE-TOTAL	7.6	8.2	9.5	10.6	12.5	14.7	11.0	13.2	10.3	11.3	16.1	14.6	12.2	12.6	13.1	13.1	13.1	13.1	13.5	21.8	40.8	40.8	38.1	34.4	406.2	40.8	16.9
PE-PUNTAPALMERAS	18.6	21.7	21.6	24.9	26.6	29.9	30.0	26.5	5.5	14.6	16.0	13.8	11.1	11.9	12.1	11.2	11.0	12.0	13.4	24.8	42.1	41.7	39.5	34.8	515.1	42.1	21.5
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.4	1.1	1.8	1.6	1.2	0.9	0.3	0.1	0.4	1.8	4.4	5.3	3.9	4.5	4.2	5.1	7.0	6.4	5.5	56.6	7.0	2.4
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	7.0	4.9	6.2	2.5	0.9	1.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.9	5.0	4.2	3.6	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	7.0	1.9
PE-LA-ESTRELLA	0.8	2.3	2.9	0.2	3.2	5.2	10.3	5.9	2.1	5.6	2.4	0.3	0.4	1.3	3.0	9.1	11.2	12.1	14.1	19.8	29.9	39.6	40.3	38.4	260.0	40.3	10.9
PE-CARDONAL	1.5	1.4	1.3	1.0	0.9	3.8	4.7	3.9	3.2	1.4	2.9	1.8	1.1	3.7	7.9	7.9	7.1	7.9	8.7	13.3	20.4	28.3	29.2	27.7	190.8	29.2	7.9
PE-MANANTIALES	0.6	2.2	1.8	0.3	1.0	3.7	7.0	3.8	1.3	3.5	2.5	0.8	0.7	2.2	8.6	8.3	7.2	7.5	8.8	13.2	17.9	23.3	20.2	17.8	164.0	23.3	6.8
PE-LOS-CERRILLOS	1.9	3.6	3.0	0.2	1.7	4.2	6.2	2.8	1.5	5.3	3.6	1.0	0.7	4.9	12.2	12.6	11.1	11.8	13.7	16.9	22.6	32.4	32.4	31.2	237.2	32.4	9.9
PE-ELMAITEN	6.3	4.0	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.6	1.0	0.9	1.2	1.5	2.3	1.5	5.9	28.8	6.3	1.2
PE-LASPENAS	7.6	7.4	6.1	3.2	3.7	2.2	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.4	0.1	0.7	0.6	0.6	1.5	2.1	1.9	1.9	2.1	3.8	6.3	7.7	61.7	7.7	2.6
PE-ALENA	41.1	26.9	26.4	24.3	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.4	1.1	2.4	1.9	1.5	1.1	3.2	18.7	20.0	28.9	41.2	245.4	41.2	10.2
PE-CUEL	17.7	11.3	11.2	10.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	1.0	0.8	0.9	0.9	1.0	0.8	0.7	2.0	7.1	9.4	8.6	86.6	17.7	3.6
PE-SAN-MATIAS	45.8	35.1	29.5	15.0	10.3	1.5	0.6	0.2	0.0	0.3	0.0	0.2	0.4	0.4	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	0.8	7.3	12.2	19.8	43.7	226.9	45.8	9.5
PE-LOS-OLMOS	67.8	66.2	55.4	48.8	30.2	13.5	3.0																				

	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-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	5.9	7.1	8.7	7.9	7.9	7.9	7.7	7.2	6.3	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	8.7	3.1
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.8	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	8.0	6.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.7	35.2	37.0	33.8	26.3	27.0	27.5	26.6	25.7	27.1	28.8	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	313.1	37.0	13.0
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	2.4	3.0	3.4	3.6	3.5	3.0	2.7	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.6	1.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.3	13.0	36.6	14.1	38.8	49.0	49.0	46.7	38.3	16.4	11.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	322.8	49.0	13.4
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	9.2	10.8	11.5	11.5	11.5	4.6	6.4	8.9	5.1	5.1	5.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.1	11.5	4.0
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.3	5.2	5.5	5.5	5.5	1.8	2.4	4.1	2.0	1.9	2.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	5.5	1.8
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	11.7	12.0	18.4	18.2	14.1	14.6	15.2	15.0	15.0	15.0	15.5	9.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	178.3	18.4	7.4
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	1.6	0.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	26.3	45.8	74.0	80.8	70.8	55.4	58.2	60.3	58.3	54.8	59.7	65.5	42.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	753.5	80.8	31.4
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	75.2	51.3	54.2	55.2	58.0	58.0	56.6	55.9	55.2	87.3	74.4	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	723.4	87.3	30.1
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	16.7	23.0	22.3	22.8	19.0	18.8	18.8	18.1	20.4	18.5	15.2	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	225.9	23.0	9.4
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	40.7	154.9	190.1	197.4	199.9	200.1	200.1	200.1	199.8	198.8	192.2	145.9	34.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2155.0	200.1	89.8
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	38.0	82.0	125.0	144.0	129.0	107.0	107.0	107.0	107.0	101.0	101.0	109.0	38.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1297.0	144.0	54.0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	14.9	16.9	18.4	17.2	12.6	13.1	14.1	13.3	12.4	13.8	14.9	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	177.8	18.4	7.4
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	32.9	33.0	33.0	33.2	148.8	173.6	171.6	100.0	50.0	50.0	49.9	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	922.9	173.6	38.5
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	32.3	61.8	67.1	70.9	63.1	48.7	51.7	53.8	51.6	48.4	52.6	58.1	33.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	694.3	70.9	28.9
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	35.0	54.0	77.4	87.6	78.2	60.0	62.7	66.8	63.9	59.8	65.2	69.4	57.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	838.5	87.6	34.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.0	44.2	51.0	53.8	47.4	36.4	38.5	40.4	38.5	36.2	39.6	43.0	28.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	509.9	53.8	21.2
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	6.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.0	8.7	8.9	9.0	9.1	9.1	9.0	9.0	8.8	7.6	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	9.1	3.8
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.2	13.8	33.1	35.0	32.7	25.6	25.6	24.9	24.6	24.6	26.0	27.8	19.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	336.4	35.0	14.0
PMGD-PFV-ELEINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	20.2	22.1	23.9	22.0	16.9	17.2	18.2	17.5	16.6	18.0	19.0	11.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	225.6	23.9	9.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.9	70.3	44.2	47.1	40.5	32.3	34.7	35.3	34.4	32.4	35.2	38.5	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	492.6	70.3	20.5
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	7.5	5.2	0.9	6.2	8.8	8.8	8.8	3.6	8.6	7.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	8.8	3.0
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	15.4	32.0	33.0	30.2	23.3	22.0	25.6	26.0	26.0	26.0	26.4	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	310.1	33.0	12.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.6	17.2	19.4	17.6	13.3	13.7	14.7	13.7	12.5	13.9	14.9	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168.5	19.4	7.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.9	29.7	34.0	35.9	33.4	25.3	25.9	27.2	26.4	25.0	26.9	28.9	23.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	348.2	35.9	14.5
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	4.2	4.9	4.8	5.1	5.1	5.1	5.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	5.1	1.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	8.3	8.9	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.3	37.9	59.8	63.9	57.0	44.4	46.5	48.4	46.5	43.8	47.8	52.8	33.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	590.1	63.9	24.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.0	8.1	8.9	7.6	7.0	6.9	6.8	6.6	5.4	5.9	6.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	8.9	3.4
PFV-ANDES-III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	8.8	22.4	25.6	35.0	43.9	51.4	56.4	53.7	11.1	12.7	12.8	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	351.1	56.4	14.6
PFV-ANDES-IIIb	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.6	41.1	44.0	38.5	29.3	31.8	33.2	31.6	29.3	32.9	34.1	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	360.2	44.0	15.0
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	63.8	42.1	44.9	38.5	30.2	32.4	33.9	32.3	30.3	33.0	35.0	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	468.1	63.8	19.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	26.1	43.1	50.1	52.9	48.3	36.6	38.3	40.6	38.7	36.3	39.5	42.7	32.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	526.5	52.9	21.9
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.5	5.3	5.2	4.7	5.2	5.3	5.3	5.4	5.3	4.9	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.4	2.4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.3	7.3	7.1	7.2	7.1	7.2	7.3	7.4	7.3	6.8	4.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	7.4	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	36.1	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	34.4	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	531.5	49.0	22.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.9	29.8	49.0	52.0	48.0	37.1	37.6	39.4	37.7	36.1	37.9	41.3	17.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	471.1	52.0	19.6
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	25.9	36.6	38.5	38.4	30.2	26.5	30.5	29.3	27.7	27.7	30.6	35.6	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	389.1	38.5	16.2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	45.5	77.6	54.4	46.9	37.5	41.7	38.1	34.1	36.6	40.0	44.5	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	529.5	77.6	22.1
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	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	4.1	4.4	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.3	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	4.6	2.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	13.4	8.4	8.3	10.1	13.6	15.1	15.1	14.7</												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	3.8	1.6
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	40.2	98.7	99.9	100.0	100.1	100.2	100.2	100.2	100.2	100.2	100.1	99.8	48.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1189.8	100.2	49.6
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	6.4	8.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.5	7.8	6.3	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	9.0	3.4
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.8	9.0	3.8
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.5	8.9	9.0	9.1	9.0	8.8	8.5	8.3	8.2	7.9	7.5	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	9.1	4.0
PFV-MALAQUIT2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	6.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.9	9.0	4.2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.4	9.0	4.2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	4.7	2.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.8	0.3
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	4.7	8.6	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	8.8	8.5	6.6	2.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	88.2	9.1	3.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	7.5	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.6	2.7	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.2	0.5
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.8	5.1	8.4	8.6	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.1	7.1	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	8.6	3.6
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-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	0.2	1.0	3.0	4.3	4.5	5.3	5.2	5.1	5.0	4.8	4.4	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	5.3	2.0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.6	2.8	2.8	2.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.8	1.0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	3.5	4.3	5.2	5.3	5.3	5.3	5.1	4.8	4.2	3.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	5.3	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	5.5	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.3	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	7.2	3.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	4.3	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.3	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	4.9	2.3
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.9	1.2
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.8	5.9	8.0	8.7	9.0	8.8	9.0	9.0	8.9	8.5	6.4	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	3.4	7.0	5.6	7.2	7.3	7.3	7.3	7.1	6.7	5.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	7.3	2.8
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.4	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.1	2.9	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	3.1	1.3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.7	1.5	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-ALTOSDETILITL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.3	2.3	2.1	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.3	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	8.4	6.9	8.3	8.4	8.5	8.5	8.5	8.4	8.1	6.0	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	8.5	3.6
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	1.5	1.1	1.6	1.9	2.0	2.4	2.7	2.8	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.8	1.0
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.2	2.3	1.3	1.5	1.6	1.4	1.6	2.2	2.7	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.8
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	4.9	5.4	6.7	4.3	6.7	6.7	6.9	8.9	8.9	8.5	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	8.9	3.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.6	5.8	6.3	6.2	8.4	5.3	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	8.4	2.2
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.4	2.1	3.0	3.0	2.8	2.0	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.6	3.9	5.2	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.5	4.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	5.7	2.3
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.5	2.0	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.1	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	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	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.8	4.3	5.5	5.5	5.5	5.4	5.5	5.4	5.1	4.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	57.3	5.5	2.4
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	1.2	0.7	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.0	0.7
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	4.2	7.9	8.4	8.9	8.9	8.9	8.8	8.5	7.9	6.6	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	83.5	8.9	3.5
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.1	0.5	2.0	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.7	0.9
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.9	7.0	8.3	8.3	8.3	8.2	8.2	8.0	6.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	69.3	8.3	2.9
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.6	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	75.6	9.0	3.2
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.9	6.8	8.6	8.5	8.5	8.5	8.4	8.1	7.1	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	71.1	8.6	3.0
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	1.9	1.7	1.6	1.5	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.9	0.5
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	9.0	9.0	7.7	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	36.5	9.0	1.5
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.4	24.7	5.6	67.2	63.4	121.4	104.3	77.2	68.8	71.8	47.9	47.5	8.9	0.5	0.0	0.0	0.0	713.7	121.4	29.7
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	33.5	36.1	37.8	32.9	28.0	29.3	28.2	27.2	25.2	28.0	31.5	26.5	0.7	0.0	0.0	0.0	381.4	37.8	15.9
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	26.2	28.1	30.0	25.9	20.5	21.6	22.2	21.2	20.2	22.0	24.3	21.4	0.3	0.0	0.0	0.0	297.0	30.0	12.4
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.5	1.5	1.6	1.6	1.4	1.5	1.5	1.4	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.6	0.7
PFV-PUNTAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	1.9	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.1	8.4	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	7.8	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.7	8.7	3.9
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	96.3	9.0	4.0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.0	8.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	5.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.9	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	93.1	9.0	3.9
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	8.2	8.8	8.1	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.4	6.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	91.3	8.9	3.8
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.5
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	3.5	5.2	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.1	3.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	48.2	5.6	2.0
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	7.3	8.3	8.3	8.4	8.3	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	6.7	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	84.7	8.4	3.5
PMGD-PFV-OLIVER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.3	1.9	1.9	2.3	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	80.4	7.5	3.4
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	8.3	8.5	8.6	8.6	8.6	8.5	8.5	8.5	8.5	8.6	8.1	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	91.0	8.6	3.8
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	103.4	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	0.3	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	2.0	1.2	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	39.0	91.0	99.3	105.0	93.1	71.1	75.8	79.9	76.0	70.7	77.5	85.7	63.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1029.1	105.0	42.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.8	3.4	3.3	3.1	3.0	2.7	2.3	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	3.4	1.1
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	0.3	1.0	3.9	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.2	5.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	72.5	7.5	3.0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	1.6	0.7
PFV-CANELILLO	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	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	1.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.3	1.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.2	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	5.1	7.6	9.0	8.4	8.6	8.5	7.8	7.2	5.5	2.5	0.4	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	MWhh	MWhh
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV_LA_LUGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.8	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.4	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.4	3.0	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	3.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.3	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	55.1	5.8	2.3
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	94.4	9.0	3.9
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	3.0	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	4.2	1.8
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.6	2.4	2.5	2.5	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.5	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.9	0.7
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.9	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.6	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.0	0.8
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.8	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.8	0.9	0.6	1.1	0.9	0.9	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.2	0.4
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	1.4	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	3.6	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	45.7	4.1	1.9
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	2.0	2.6	2.7	2.8	2.9	2.8	2.7	2.6	2.4	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.9	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	3.9	6.7	7.0	7.1	7.1	6.9	6.3	5.3	3.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	7.1	2.4
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	7.1	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	1.9	0.8
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.9	5.2	7.5	7.6	7.6	7.7	7.6	7.3	6.5	5.4	4.5	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	74.2	7.7	3.1
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.6	1.1	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.8	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.4	0.4
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	4.7	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.1	4.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	54.2	5.3	2.3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.9	1.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.9	5.2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	55.8	5.9	2.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.2	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.7	3.1	5.2	5.4	5.3	4.7	3.8	2.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	5.4	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	1.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.7	0.9
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	5.1	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.3	7.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	78.0	8.7	3.3
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	2.5	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.9	1.0
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	2.1	2.0	1.7	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.1	0.9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	4.9	7.8	8.6	8.7	8.6	7.8	6.3	4.3	2.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	62.7	8.7	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.7	3.0	3.5	5.1	6.5	7.5	7.7	7.5	7.3	6.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	62.3	7.7	2.6
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	3.1	3.5	4.0	4.1	4.0	3.8	3.4	3.0	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	35.6	4.1	1.5
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.9	2.9	4.0	4.9	5.4	5.5	5.5	5.5	5.2	4.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	47.6	5.5	2.0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	3.5	6.9	6.4	7.9	8.3	8.4	8.3	8.2	7.8	6.4	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	76.8	8.4	3.2
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.7	3.1	3.1	3.1	2.9	1.6	2.9	2.1	2.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.1	1.1
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	4.8	6.4	6.4	6.5	6.4	6.3	6.2	5.9	5.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	6.5	2.5
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.0	3.6	3.6	3.6	3.5	1.3	3.5	2.5	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	3.6	1.2
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-TENO																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC																								01-12-2024			
01-12-2024																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.8	4.1	4.6	4.6	4.2	4.0	3.4	2.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	4.6	1.5
PFV-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
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	1.3	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	1.6	0.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.3	7.9	8.1	7.3	8.4	8.3	7.7	6.3	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	71.0	8.4	3.0
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	2.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	0.9	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-PMGD-SAN-CAMILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	2.2	2.7	2.8	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.8	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.4	1.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.3	2.5	2.5	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	3.1	4.1	4.0	5.0	5.1	5.4	5.5	5.3	4.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	46.8	5.5	2.0
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	25.8	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	3.0	2.9	2.7	4.9	4.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	4.9	1.3
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.0	1.2	1.8	2.0	1.3	1.4	1.5	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.0	0.6
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.5	0.9	1.1	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.5	0.6
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.9	5.5	7.3	6.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	38.7	7.3	1.6
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.6	5.7	5.5	5.1	5.3	4.4	3.2	3.2	3.3	3.0	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	47.0	5.7	2.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	1.7	4.7	3.4	4.2	3.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	4.7	1.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.6	1.6	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.6	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.5	1.9	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.3	0.9
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	1.3	1.6	1.5	1.8	1.7	1.4	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.8	0.5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	3.1	3.8	4.3	4.5	4.5	5.1	5.1	5.1	4.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	45.2	5.1	1.9
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.8	2.2	2.8	2.7	2.9	2.9	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.9	1.0
PMGD-PFV-HIUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.8	1.5	2.3	2.2	2.2	2.7	2.5	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.7	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.2	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	1.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.6	0.9
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.7	4.9	6.5	7.8	8.4	8.5	8.7	8.2	8.1	6.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	75.7	8.7	3.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.7	3.5	3.5	4.1	4.2	4.2	4.6	2.6	4.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	38.7	4.6	1.6
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.5	1.6	2.2	1.9	2.3	2.0	1.9	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.5	2.7	3.8	4.7	5.1	4.8	0.0	5.9	5.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	42.1	5.9	1.8
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.8	7.6	17.1	34.7	27.7	29.0	30.2	29.2	27.4	30.0	32.3	28.6	1.8	0.0	0.0	0.0	300.3	34.7	12.5
PMGD-PFV-ANUNUA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.6	0.8
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.6	9.5	10.1	26.7	23.7	22.2	22.5	26.3	23.7	25.8	27.9	22.6	27.3	49.8	13.3	0.0	337.9	49.8	14.1
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.1	4.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	6.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	78.5	9.0	3.3
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														

	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-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	6.0	7.6	11.2	8.5	8.8	9.2	9.0	8.5	8.9	7.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	90.7	11.2	3.8
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.6	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.6	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	3.0	1.1
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.3	4.0	7.9	8.0	8.1	7.9	7.9	7.8	7.6	6.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	70.5	8.1	2.9
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.0	1.7	0.5	2.1	2.0	0.5	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.1	0.5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.1	7.8	6.3	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.2
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	6.6	7.3	7.3	3.0	0.0	0.0	2.8	5.1	6.2	4.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	47.0	7.3	2.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	13.2	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.9	1.0
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	1.2	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.7	1.1	1.4	1.2	1.3	1.5	1.4	1.7	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	1.7	0.7
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.8	5.2	7.2	8.4	8.7	8.5	8.2	7.8	6.8	5.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	72.0	8.7	3.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	2.8	3.7	6.6	6.4	4.3	7.2	6.4	8.7	7.7	5.9	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	66.7	8.7	2.8
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.2	1.6	1.1	2.0	2.6	2.5	2.6	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	1.0
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.1	1.0	1.2	1.2	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.6	1.5	0.6
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	4.0	4.2	4.2	4.8	4.6	4.4	4.7	4.8	4.9	4.4	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	49.8	4.9	2.1
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.2	1.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.2	1.2	0.6
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.7	1.1	1.8	2.2	1.6	1.7	2.4	2.8	2.6	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.6	1.6	1.8	1.8	2.1	2.6	2.7	2.9	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.9	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.4	3.4	2.7	4.0	5.2	4.6	3.3	3.6	5.1	5.8	5.2	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	51.3	5.8	2.1
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	6.5	7.3	3.7	4.7	6.5	5.6	5.2	6.9	7.7	7.4	7.2	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	73.8	7.7	3.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	0.7	0.7	1.1	1.0	1.3	1.3	1.2	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	0.6	0.6	1.1	0.9	1.2	1.3	1.1	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	12.5	1.4	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.8	1.0	1.0	2.0	2.4	2.1	2.1	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.7
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	1.7	0.9	1.2	1.5	1.9	2.2	3.0	2.9	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	3.0	1.0
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	1.6	0.9	1.2	1.5	2.0	2.0	2.8	2.9	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	1.6	0.9	1.3	1.6	2.1	2.2	2.9	2.9	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.9	1.0
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.9	0.9	1.5	2.1	2.5	2.5	2.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.5	0.9
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.0	14.7	15.9	14.3	11.7	12.0	12.2	12.1	11.8	12.0	12.9	13.2	1.9	0.0	0.0	0.0	150.7	15.9	6.3
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	2.7	2.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	11.5	2.7	0.5
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	5.1	2.3	0.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.6	0.0	0.0	0.9	1.2	1.2	2.4	2.5	2.5	3.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	19.1	3.2	0.8
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.4	1.2	1.6	2.0	1.6	1.9	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	3.3	3.3	3.1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	38.4	3.3	1.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.6	2.5	2.6	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	10.3	1.6	0.4
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	7.7	1.4	0.3
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	5.9	6.8	7.2	6.4	8.0	8.1	8.8	8.4	8.8	7.9	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	82.2	8.8	3.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	0.1	0.6	1.4	1.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	13.2	3.3	0.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.3	0.1	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	1.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.0	1.9	0.4

	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
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	1.6	1.1	1.8	1.9	1.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.8	1.1
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	1.9	1.4	1.7	1.2	1.7	2.4	2.8	2.8	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.8	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	11.6	2.8	0.5
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.4	1.2	1.3	1.8	2.3	1.5	2.3	2.3	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.3	1.5	2.0	1.5	2.0	1.7	1.0	0.9	1.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.4	2.5	2.6	2.8	2.7	2.6	2.4	2.2	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.8	1.0
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.5	2.1	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.6	1.0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.3	0.5
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	3.7	5.2	5.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	60.5	6.0	2.5
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	3.9	5.4	4.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.7	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	59.1	6.0	2.5
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	1.4	1.3	1.5	1.3	1.7	0.7	0.4	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	11.7	1.7	0.5
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.4	1.5	2.6	3.9	3.8	4.6	5.2	6.5	4.2	3.6	3.6	3.2	0.8	0.0	0.0	0.0	46.2	6.5	1.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.8	3.0	6.1	6.6	4.8	5.7	4.8	3.0	6.6	7.1	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	55.3	7.1	2.3
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	14.6	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	4.0	4.7	5.1	5.3	5.8	5.1	5.5	2.9	4.7	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	48.1	5.8	2.0
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	4.5	6.2	6.8	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.7	5.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	8.0	3.4
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	0.8	1.1	1.5	1.5	1.7	1.9	1.7	1.8	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	1.9	0.7
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	2.8	3.4	6.5	4.4	7.6	7.2	5.0	3.2	3.9	6.3	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	55.4	7.6	2.3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.5	4.2	5.1	5.7	5.5	6.2	5.3	3.2	3.6	3.3	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	50.5	6.2	2.1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.3	1.5	1.8	1.6	1.8	1.6	1.0	0.9	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.8	1.8	0.6
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	1.9	4.2	3.7	4.3	4.0	4.3	5.5	4.6	3.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	40.5	5.5	1.7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	3.2	4.1	5.4	6.2	5.5	5.0	6.2	2.9	3.1	3.9	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	48.4	6.2	2.0
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.4	4.5	4.2	4.7	5.0	4.9	4.3	4.7	4.3	2.9	6.7	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	53.3	6.7	2.2
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	8.3	5.3	3.8	6.0	7.0	7.0	8.2	8.9	8.2	5.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	77.2	8.9	3.2
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.0	1.6	1.5	1.8	1.7	1.5	1.4	0.6	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-VALLEDELALUNA-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-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	4.1	5.0	7.4	8.8	8.8	8.6	7.8	6.8	4.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	64.4	8.8	2.7
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.2	1.0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	3.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	4.9	3.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	5.4	2.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	3.0	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.8	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	3.0	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	2.6	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.9	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.9	7.0	8.2	8.5	8.2	7.3	6.0	4.1	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	8.5	2.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.6	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.6	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.5	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.8	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.8	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.2	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.1	2.6	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1						

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.0	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.5	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	3.0	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.3	1.1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.3	3.5	6.1	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	5.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.7	7.0	2.9
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	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.2	0.5
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.7	4.7	4.2	6.3	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	5.7	3.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	6.4	2.5
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	2.6	2.5	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.7	0.4
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.2	3.5	3.8	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	5.0	2.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.6	2.2	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.1	1.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.0	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.6	0.9
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.6	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.1	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.3	2.4	2.1	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.4	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.7	2.4	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-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
UJUNA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	12.7	12.4	12.1	12.1	12.1	12.1	12.0	12.0	11.8	11.6	11.6	11.5	11.4	11.1	11.1	11.0	11.1	11.3	11.4	11.3	11.4	11.5	11.2	11.4	279.1	12.7	11.6
CERROPABELLON-U2_GEO	8.6	8.4																									

	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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0																							

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 01 de diciembre de 2024

01-12-2024														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desascope	Condición	Negomante	Centro de
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49 RO	-	MT	MTP	OM	C. Rapel se declara en condición de agotamiento			A	L2022002402-	ENEL GENERACION
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0 RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC			A	L2022002402	ENEL GENERACION
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC			A	L2024001288	ENEL GENERACION
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4 LF	-	MT	PCP	OM	Cambio politica de precios			A	L2024001220	ESCUADRON
00:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0 DRO	-	FS	-	OM				A	L2022002402	ENEL GENERACION
00:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	OM				A	L2024001288	ENEL GENERACION
00:20:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-					Cambio CMG		S/E Kimal 500/220 KV			
00:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150 RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		S/E Kimal 500/220 KV			
00:20:00	-		RALCO_sivv	-					Cambio CMG				L2023001949	AES GENER
00:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45 LF	-	MT	PCP	OM	Con SSCC				L2024001207	- ENLASA
00:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	MT	-	OM	Con SSCC				L2024001209	- ENLASA
00:20:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0 N	-	MT	PCP	OM						STS
00:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
00:20:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0 LF	-	MT	PCP	OM					L2024001757	ARAUCO
00:20:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	90 RO	-	MT	-	OM	Con SSCC				L2024000660	ENEL GENERACION
00:20:00	-		VINALES	-					Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 KV		S/E Kimal 500/220 KV	N		CDC
00:47:00	-	RALCO-2	RALCO_BLI+BL2_COGEN	345 RO	-	PC	-	OM	disponible, en servicio y cancelado IF 2024005280					ARAUCO
00:50:00	-		CDC	-					Con SSCC			N	L2024000660	ENEL GENERACION
01:05:00	-			-					Finaliza Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			CDC
01:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 DN	-	PP	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN
01:14:00	-			-					Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N		CDC
01:14:00	-		CANUTILLAR	-					Cambio CMG					
01:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM				N		COLBUN
01:14:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1 LF	-	PC	PCP	OM					L2024001757	ARAUCO
01:14:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
01:14:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21 N	-	MT	-	OM						ARAUCO
01:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 DN	-	PP	-	OM				N		COLBUN
01:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN
01:49:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200 RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		S/E Kimal 500/220 KV		L2023001949	AES GENER
02:25:00	-		RALCO_sivv	-					Cambio CMG					
02:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN
02:25:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	90 RO	-	MT	-	OM	Con SSCC			N		
02:25:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0 LF	-	MT	PCP	OM					L2024000660	ENEL GENERACION
02:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
02:38:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	180 RO	-	CI	-	OM	Con SSCC			N	L2024001114	ENEL GENERACION
02:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sivv	150 RO	-	CI	-	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION
02:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	150 RO	-	CI	MTP	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION
02:47:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-					Cambio CMG		S/E Kimal 500/220 KV			
02:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		S/E Kimal 500/220 KV		L2023001949	AES GENER
02:47:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200 RO	-	CI	-	OM			S/E Kimal 500/220 KV		L2024000732	AES GENER
03:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265 PO	-	EP	PCP	EP	En pruebas. IL 2024001706				L2023001864	- AES GENER
03:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	345 RO	-	PC	-	OM	Con SSCC			N	L2024001114	ENEL GENERACION
03:43:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	345 RO	-	PC	-	OM	Con SSCC			N	L2024000660	ENEL GENERACION
04:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2024001706				L2023001864	- AES GENER
04:02:00	-		CANUTILLAR	-					Cambio CMG					
04:02:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN
04:02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN
04:02:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1 LF	-	PC	PCP	OM					L2024001757	ARAUCO
04:02:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
04:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	225 RO	-	PC	MTP	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION
04:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sivv	225 RO	-	PC	-	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION
05:00:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-					Cambio CMG		S/E Kimal 500/220 KV			
05:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226 RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible.		S/E Kimal 500/220 KV		L2024001829	ENGIE
05:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275 RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		S/E Kimal 500/220 KV		L2024000732	AES GENER
05:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OM	Con SSCC				L20240001864	AES GENER
05:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sivv	100 RO	-	CI	-	RE				N	L2022200270	ENEL GENERACION
05:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	100 RO	-	CI	MTP	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION
06:00:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-					Cambio CMG		S/E Kimal 500/220 KV			
06:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226 RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible		S/E Kimal 500/220 KV		L2024001829	ENGIE
06:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200 RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		S/E Kimal 500/220 KV		L2024000732	AES GENER
06:22:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87 RO	-	MT	-	OM					L2024000416	AES GENER
06:22:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87 RO	-	MT	PCP	OM					L2024000416	AES GENER
06:22:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60 RO	-	MT	-	OM					L2024000732	AES GENER
06:22:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60 RO	-	MT	-	OM					L2023001949	AES GENER
06:22:00	-			-					Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 KV		S/E Kimal 500/220 KV			CDC
06:47:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-					Cambio CMG					
06:47:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OM					L2023001864	AES GENER
06:47:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220 RO	-	PC	PCP	OM					L2024000416	AES GENER
06:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	-	PC	-	OM					L2023001949	AES GENER
06:47:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	90 LF	-	PC	PCP	OM					L2024001207	- ENLASA
06:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RO	-	PC	-	OM					L2024001209	- ENLASA
06:47:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10 N	-	PC	PCP	OM						STS
06:47:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200 RO	-	CI	-	OM					L2024000732	AES GENER
07:00:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1 DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)					ENORCHILE
07:00:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20 DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)					ENLASA
07:00:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1 DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)					ENLASA
07:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL	71 N	LC	CI	-	OT	Activación CTF (+)					ENLASA
07:02:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59 N	LC	PC	-	OT	Activación CTF (+)					ENLASA
07:02:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43 N	LC	PC	-	OT	Activación CTF (+)					ENORCHILE
07:11:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0 N	LC	PS	-	OT	Finalizada Activación CTF (+)					ENLASA
07:11:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0 N	LC	PS	-	OT	Finalizada Activación CTF (+)					ENLASA
07:11:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0 N	LC	PS	-	OT	Finalizada Activación CTF (+)					ENORCHILE
07:15:00	-		PEHUENCHE	-					Cambio CMG					
07:15:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	135 RO	LC	MT	-	OM					L2024000778	KELAR
07:15:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91 RO	LC	MT	-	OM					L2024001829	ENGIE
07:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87 RO	-	MT	-	OM					L20240001864	AES GENER
07:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87 RO	-	MT	PCP	OM					L2024000416	AES GENER
07:15:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60 RO	-	MT	-	OM					L2023001949	AES GENER
07:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45 LF	-	MT	PCP	OM					L2024001207	- ENLASA
07:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	MT	-	OM					L2024001209	- ENLASA
07:15:00	-	MEJILLONES-IEH	MEJILLONES-IEH_CAR	106 N	-	MT	-	OM						ENGIE
07:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0 LF	-	MT	PCP	OM					L2024001757	ARAUCO
07:15:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0 N	-	MT	-	OM						ARAUCO
07:15:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2 N	-	MT	-	OM						SANTA FE
07:15:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1 N	-	MT	-	OM						KDM
07:15:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0 N	-	MT	PCP	OM						STS
07:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0 N	-	MT	-	OM						SANTA MARTA
07:15:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23 N	-	MT	-	OM						ENAP BIOBIO
07:15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60 RO	-	MT	-	OM					L2024000732	AES GENER
07:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45 LF	-	MT	PCP	OM					L2024001207	- ENLASA
07:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	MT	-	OM					L2024001209	- ENLASA
07:15:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0 N	-	MT	PCP	OM						STS
07:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100 N	-	MT	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN
07:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100 N	-	MT	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN
07:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90 RO	-	MT	-	OM				N	L2024001114	ENEL GENERACION
07:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	90 RO	-	MT	-	OM				N	L2024000660	ENEL GENERACION
07:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3 N	-	MT	-	OM						SANTA FE
07:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN
07:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN
07:15:00	-	CHPCPACIFICO	CHPCPACIFICO_BLI_COGEN	23 N	-	PC	-	OM						

01-12-2024	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Cambio CMG		N	L02022002270	ENEL GENERACION
07:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE					
07:20:00	-	Colocación: 3326; Ajuste: 0	CCDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	L02022002270	ENEL GENERACION
07:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
07:20:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:20:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:20:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:20:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:20:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:20:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 210,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-VALLEDOLSOL	PFV-VALLEDOLSOL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-QUANCHOI	PFV-QUANCHOI	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	LAAJ-1	LAAJ-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PFV-OSLOROS	PFV-OSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PFV-LLANODELAMPÓS	PFV-LLANODELAMPÓS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLADA
07:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-LARRAVI	PE-LARRAVI	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-PUENTACOLORADA	PE-PUENTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-SOLDELLOSANDES	PFV-SOLDELLOSANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-LACRUZOLAR	PE-LACRUZOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-TCHAMPA	PE-TCHAMPA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1</											

01-12-2024																	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo											
07:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
07:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	21 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
07:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	120 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 120,3 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
07:20:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
07:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
07:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	148 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 148,4 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
07:20:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	13 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
07:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
07:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
07:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
07:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
07:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	77 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO					
07:20:00	-	COYA	COYA	10 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO					
07:20:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA					
07:20:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA					
07:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA					
07:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA					
07:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO					
07:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO					
07:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	10 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-PAMPASALNORTE	PFV-PAMPASALNORTE	3 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	14 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	13 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	7 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-MESETEDELOSANDES	PFV-MESETEDELOSANDES	6 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	26 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
07:20:00	-	LAMBEVE-2, COGEN	LAMBEVE-2, COGEN	3 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE					
07:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA					
07:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA					
07:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA					
07:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA					
07:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA					
07:20:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA					
07:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA					
07:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA					
07:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
07:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	20 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
07:20:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	18 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
07:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	2 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
07:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT					
07:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT					
07:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT					
07:20:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT					
07:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	35 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER					
07:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER					
07:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
07:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
07:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
07:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER					
07:20:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER					
07:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 RO	-	MT	-	OM	-					N	L02024001595	COLBUN					
07:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13 LF	-	MT	PCP	OM	-					N	L02024000017	COLBUN					
07:26:00	-	PANQUE-2	PANQUE_RALCO_sinv	0 DRO	-	FS	-	RE	-					N	L02022002270	ENEL GENERACION					
07:27:00	-	TER TENO (U1-U38)	TENO, DIESEL	0 DND	DLC	FS	-	OM	-	Con SSCC						ENLASA					
07:45:00	-	COCA	COCA	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-						
07:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
07:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
07:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
07:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
07:45:00	-	PFV-ELRIMERO	PFV-ELRIMERO	26 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
07:45:00	-	PFV-LEIZA	PFV-LEIZA	4 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
07:45:00	-	PFV-MALGARA	PFV-MALGARA	64 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
07:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES					
07:45:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	33 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES					
07:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES					
07:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES					
07:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES					
07:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 66,6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES					
07:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES					
07:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	40 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES					
07:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC					
07:45:00	-	NEUWALDEA_1, BL1, COGEN	NEUWALDEA_1, BL1, COGEN	8 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO					
07:45:00	-	NEUWALDEA_2, BL1+BL2, COGEN	NEUWALDEA_2, BL1+BL2, COGEN	8 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO					
07:45:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO					
07:45:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	27 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO					
07:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO					
07:45:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO					
07:45:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	1 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO					
07:45:00	-	CHIBURO-1	CHIBURO-1	1 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN					
07:45:00	-	CHIBURO-2	CHIBURO-2	4 N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN					
07:45:00	-	LAMINA	LAMINA	12 N	-	CI	-	OM	-	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual											

01-12-2024																								Zona Desacople				Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo																				
07:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	120 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 228,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PFV-VALLEDIELSOL	PFV-VALLEDIELSOL	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	95 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER							
07:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	6 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 166,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE							
07:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA							
07:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	55 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 110,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	65 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	55 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE							
07:45:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA							
07:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA							
07:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE							
07:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE							
07:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE							
07:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE							
07:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	54 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX							
07:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	61 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP							
07:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP							
07:45:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP							
07:45:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP							
07:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP							
07:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP							
07:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO							
07:45:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO							
07:45:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA							
07:45:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA							
07:45:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA							
07:45:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA							
07:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA							
07:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO							
07:45:00	-	PE-ELMAIEN	PE-ELMAIEN	6 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE							
07:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE							
07:45:00	-	PE-LOMASDEBILQUECO	PE-LOMASDEBILQUECO	6 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE							
07:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE							
07:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE							
07:45:00	-	PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE							
07:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE							
07:45:00	-	PE-MALLECONORTE																												

01-12-2024																																							
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo										Zona Desacople										Condición	Neomante	Centro de							
08:49:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ENOR CHILE							
08:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ENOR CHILE							
08:49:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ENOR CHILE							
08:49:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ENOR CHILE							
08:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ENOR CHILE							
08:49:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ENOR CHILE							
08:49:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		GENERADORA METROPOLITANA							
08:49:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209,2 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		GENERADORA METROPOLITANA							
08:49:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		HIDRO MAULE							
08:49:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		HIDRO MAULE							
08:49:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		HIDRO MAULE							
08:49:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		HIDRO MAULE							
08:49:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	16	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	PE-SARICO	PE-SARICO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		INNERGEX							
08:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		LAP							
08:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		LAP							
08:49:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		LAP							
08:49:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		LAP							
08:49:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		LAP							
08:49:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		LAP							
08:49:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		PACIFIC HYDRO							
08:49:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		PACIFIC HYDRO							
08:49:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		PUNTILLA							
08:49:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		PUNTILLA							
08:49:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		PUNTILLA							
08:49:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RÍO COLORADO							
08:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RÍO COLORADO							
08:49:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-SOL DEL DESIERTO	PFV-SOL DEL DESIERTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		RNE							
08:49:00	-	LAHUE-2, COGEN	LAHUE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SANTA FE							
08:49:00	-	HIDROMOCHICO	HIDROMOCHICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	RIPOICOQUEN-1	RIPOICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	RIPOICOQUEN-2	RIPOICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SCOTIA							
08:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SIEMENS							
08:49:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SIEMENS							
08:49:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SIEMENS							
08:49:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SIEMENS							
08:49:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		STATKRAFT							
08:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		STATKRAFT							
08:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		STATKRAFT							
08:49:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		STATKRAFT							
08:49:00	-	PFV-LUZ DE NORTE	PFV-LUZ DE NORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SUN POWER							
08:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		SUN POWER							
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		TINGURRICA ENERGIA							
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		TINGURRICA ENERGIA							
08:49:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		TINGURRICA ENERGIA							
08:49:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		UCUQUER							
08:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		UCUQUER							
08:51:00	-			-						Inicia Cx LT 66 kV Linares - Chacabuin										LT 66 kV Linares - Chacabuin										-		CDC							
08:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO, <i>slmv</i>	13	DF	-	PP	PCP	OM											LT 220 kV Tino - Puerto Montt, SD 2024121537										N	L2024000017	COLBUN							
08:59:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM																					N		COLBUN							
08:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO, <i>slmv</i>	13	LF	-	MT	PCP	OM																					N	L2024000017	COLBUN							
09:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO, <i>slmv</i>	-	DRO	-	FS	-	OM	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.																				N	L2024001596	COLBUN							
09:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO, <i>slmv</i>	13	LF	-	MT	PCP	OM	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.																				N	L2024000917	COLBUN							
09:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO, <i>slmv</i>	-	DRO	-	FS	-	OM	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.																				N	L2024001596	COLBUN							
09:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO, <i>slmv</i>	-	RO	-	FS	-	OM																					N	L2024001596	COLBUN							
09:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO, <i>slmv</i>	-	DRO	-	FS	-	OM																					N	L2024001596	COLBUN							
09:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0										LT 220 kV Tino - Puerto Montt, SD 2024121537										N		COLBUN							
09:52:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ACCIONA							
09:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ACCIONA							
09:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorata Generalizada costo SEN 0										-		ACCIONA							

01-12-2024																				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo														
10:51:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	44 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	70 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	68 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-PUNTAOCOLORADA	PE-PUNTAOCOLORADA	0 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	34 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	9 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-MARALENA	PFV-MARALENA	23 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	5 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	51 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ENOR CHILE				
10:51:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA				
10:51:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	138 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	GENERADORA METROPOLITANA				
10:51:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE				
10:51:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE				
10:51:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE				
10:51:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	HIDRO MAULE				
10:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	57 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	INNERGEX				
10:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	65 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 176,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP				
10:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP				
10:51:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP				
10:51:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP				
10:51:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP				
10:51:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LAP				
10:51:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO				
10:51:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PACIFIC HYDRO				
10:51:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA				
10:51:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA				
10:51:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	PUNTILLA				
10:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RIO COLORADO				
10:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RIO COLORADO				
10:51:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	11 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	23 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	23 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: Prondístico								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	78 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE				
10:51:00	-	LAIABE-2_COGEN	LAIABE-2_COGEN	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE				
10:51:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA				
10:51:00	-	CALLADO-1	CALLADO-1	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA				
10:51:00	-	CUMPIRES	CUMPIRES	6 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA				
10:51:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA				
10:51:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA				
10:51:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA				
10:51:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual								Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA				
10:51:00	-	CENTRALBONITO_MC1	CENTRALBONITO_MC1	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual														

01-12-2024																					Zona Desacople				Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo																
11:09:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES					
11:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES					
11:09:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES					
11:09:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ANPAC					
11:09:00	-	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO					
11:09:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO					
11:09:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO					
11:09:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO					
11:09:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CAPULLO					
11:09:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CAPULLO					
11:09:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CAPULLO					
11:09:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN					
11:09:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN					
11:09:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN					
11:09:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN					
11:09:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN					
11:09:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN					
11:09:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN					
11:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER					
11:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE					
11:09:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE					
11:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE					
11:09:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE					
11:09:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE					
11:09:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE					
11:09:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE					
11:09:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENLASA					
11:09:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PE-ELARRIVAY	PE-ELARRIVAY	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PE-PUNTACOCOGRADA	PE-PUNTACOCOGRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PFV-MARIANELLA	PFV-MARIANELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE					
11:09:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN																

01-12-2024																							
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo										Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO
11:09:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-SOLDELDESERITO	PFV-SOLDELDESERITO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
11:09:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:09:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:09:00	-	PFV-RIOSENDIDIO	PFV-RIOSENDIDIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:09:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:09:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA
11:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA
11:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA
11:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:09:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:38:00	-	Colocación: 3347; Ajuste: -260			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
11:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
11:38:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:38:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:38:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:38:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:38:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:38:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:38:00	-	CHIBURO-1	CHIBURO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	CHIBURO-2	CHIBURO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	OYOSDEAGUA	OYOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-SIERRAORDA	PE-SIERRAORDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)										Prorrata General			

01-12-2024																													
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo										Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de					
11:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ANPAC					
11:59:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ARAUCO					
11:59:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ARAUCO					
11:59:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ARAUCO					
11:59:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ARAUCO					
11:59:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	CAPULLO					
11:59:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	CAPULLO					
11:59:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	CAPULLO					
11:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN					
11:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN					
11:59:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN					
11:59:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN					
11:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN					
11:59:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN					
11:59:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:59:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:59:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:59:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:59:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:59:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:59:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:59:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN					
11:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,4 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER					
11:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE					
11:59:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE					
11:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE					
11:59:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE					
11:59:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE					
11:59:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE					
11:59:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENLASA					
11:59:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-FUELCHEUR	PE-FUELCHEUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-CERRITOSIRE	PE-CERRITOSIRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
11:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE					
11:59:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE					
11:59:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE					
11:59:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE					
11:59:00	-	PE-GUEL	PE-GUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
11:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
11:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM																				

01-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	20 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	36 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	43 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	36 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	54 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	27 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	LAMEVE-2, COGEN	LAMEVE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	RNE	
11:59:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	CUMBRES	CUMBRES	4 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	RIORICOQUEN-1	RIORICOQUEN-1	2 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	RIORICOQUEN-2	RIORICOQUEN-2	2 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA	
11:59:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:59:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	26 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:59:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	38 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:59:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	23 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS	
11:59:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	STATRAFAT	
11:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	STATRAFAT	
11:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	STATRAFAT	
11:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	STATRAFAT	
11:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	26 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
11:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	25 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER	
11:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
11:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER	
12:37:00	-	JUNCAL	JUNCAL	4 N	-	CI	-	-	-	SS	Control Tx LT 110 kV Nueva Pamquehue - Río Aconcagua		N		SIN CENTRO DE CONTROL
12:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100 N	-	MT	-	-	-	OM	Normalizada C. San Ignacio		N		COLBUN
12:41:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA, COLBUN_sinv	45 RO	-	PC	-	PCP	-	RE	Cambio de configuración		N	L12024000865	COLBUN
13:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	-	-	OM			N		COLBUN
13:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70 N	-	CI	-	-	-	OM			N		COLBUN
13:26:00	-	Colocación: 3757; Ajuste: 150	CDC	0	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0				
13:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-		
13:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
13:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
13:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
13:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
13:26:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	49 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
13:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	
13:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	30 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PE-LOSOLINDOS	PE-LOSOLINDOS	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Pronóstico	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	
13:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ARAUICO	
13:26:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ARAUICO	
13:26:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ARAUICO	
13:26:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ARAUICO	
13:26:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	27 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ARAUICO	
13:26:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
13:26:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
13:26:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	
13:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
13:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
13:26:00	-	LAMINA	LAMINA	11 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Promota Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
13:26:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
13:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
13:26:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	
13:26:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
13:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 181,4 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
13:26:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
13:26:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	3 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
13:26:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	3 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
13:26:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
13:26:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
13:26:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GENERACIÓN	
13:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	23 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: Pronóstico	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	1 N	-	MT	-	-	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PFV-LALACXAMA	PFV-LALACXAMA	16 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PFV-LALACXAMA-2	PFV-LALACXAMA-2	5 N	-	CI	-	-	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Promota Generalizada costo SEN 0	-	ENEL GREEN POWER	
13:26:00	-	PFV-SOLDELELA	PFV												

01-12-2024																				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo														
13:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)														
13:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PFV-LAHUACA-2	PFV-LAHUACA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)														
13:28:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)														
13:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,3 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	MAJALCAHUELLO-1	MAJALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	MAJALCAHUELLO-2	MAJALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-CARRERAPIO	PFV-CARRERAPIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)														
13:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-MESEZADELOSANDES	PFV-MESEZADELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	CUMBIRES	CUMBIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	CENTRALRAFEQ-MC2	CENTRALRAFEQ-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico														
13:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)														
13:28:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR														
13:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	42	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual														
13:28:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual														

01-12-2024																									Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo																			
14:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual										AES ANDÉS									
14:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual										ANPAC									
14:00:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual										ARAUCO									
14:00:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual										ARAUCO									
14:00:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual										ARAUCO									
14:00:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual										ARAUCO									
14:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual										CAPULLO									
14:00:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual										CAPULLO									
14:00:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual										CAPULLO									
14:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										COLBUN									
14:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										COLBUN									
14:00:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico										COLBUN									
14:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual										COLBUN									
14:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SBOCC: Bloque CF(+)										COLBUN									
14:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual										COLBUN									
14:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GENERACIÓN									
14:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GENERACIÓN									
14:00:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GENERACIÓN									
14:00:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GENERACIÓN									
14:00:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GENERACIÓN									
14:00:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GENERACIÓN									
14:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GENERACIÓN									
14:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GENERACIÓN									
14:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronóstico										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-LALACAXA	PFV-LALACAXA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-LALACAXA-2	PFV-LALACAXA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-SOLDUELLA	PFV-SOLDUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Pronóstico										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR										ENEL GREEN POWER									
14:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR										ENOR									
14:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual										ENGIE									
14:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SITR										ENGIE									
14:00:00	-	LAMA1-1	LAMA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual										ENGIE									
14:00:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR										ENGIE									
14:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR										ENGIE									
14:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR										ENLASA									
14:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: Pronóstico										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronóstico										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Pronóstico										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-VALLESCONVIDO	PFV-VALLESCONVIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,7 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-TAMARCO	PFV-TAMARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR										ENOR CHILE									
14:00:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR										GENERADORA METROPOLITANA									
14:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR										GENERADORA METROPOLITANA									
14:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico										HIRO MAULE									
14:00:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										HIRO MAULE									
14:00:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										HIRO MAULE									
14:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	MT	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										HIRO MAULE								
14:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)										INERGER									
14:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										INERGER									
14:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										INERGER									
14:00:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual										INERGER									
14:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico										INERGER									
14:00:00	-	PE-AIRORA	PE-AIRORA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico										INERGER									
14:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15																			

01-12-2024																																											
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople			Condición	Neomante	Centro de																										
14:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-TCHAMMA	PFV-TCHAMMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PE-PIELCHESUR	PE-PIELCHESUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PE-CERRITORE	PE-CERRITORE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		ENOR CHILE																										
14:35:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		GENERADORA METROPOLITANA																										
14:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		HIDRO MAULE																										
14:35:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		HIDRO MAULE																										
14:35:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		HIDRO MAULE																										
14:35:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		HIDRO MAULE																										
14:35:00	-	PE-QUEL	PE-QUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		INNERGEX																										
14:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,8 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		LAP																										
14:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		LAP																										
14:35:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		LAP																										
14:35:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		LAP																										
14:35:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		LAP																										
14:35:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		LAP																										
14:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		PACIFIC HYDRO																										
14:35:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		PACIFIC HYDRO																										
14:35:00	-	FLORIDAS-2	FLORIDAS-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		PUNTILLA																										
14:35:00	-	FLORIDAS-1	FLORIDAS-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		PUNTILLA																										
14:35:00	-	FLORIDAS-2	FLORIDAS-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		PUNTILLA																										
14:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RIO COLORADO																										
14:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RIO COLORADO																										
14:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PE-LONASDEQUQUECO	PE-LONASDEQUQUECO	MT	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																									
14:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-ANDEIRA	PFV-ANDEIRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	PFV-QUIJAPILIN	PFV-QUIJAPILIN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		RNE																										
14:35:00	-	LALAVE-2_COGEN	LALAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SANTA FE																										
14:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	RIPOCOIQUEN-1	RIPOCOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	RIPOCOIQUEN-2	RIPOCOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SCOTTA																										
14:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SIEMENS																										
14:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SIEMENS																										
14:35:00	-	PFV-RIOSCONDIDDO	PFV-RIOSCONDIDDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,3 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SIEMENS																										
14:35:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SIEMENS																										
14:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		STATKRAFT																										
14:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		STATKRAFT																										
14:35:00	-	PE-HANANATIALES	PE-HANANATIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		STATKRAFT																										
14:35:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SUN POWER																										
14:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SUN POWER																										
14:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		SUN POWER																										
14:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		TINGUIRICA ENERGIA																										
14:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		TINGUIRICA ENERGIA																										
14:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		TINGUIRICA ENERGIA																										
14:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		TINGUIRICA ENERGIA																										
14:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		UCUQUER																										
14:35:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN 0			-		UCUQUER																										
15:00:00	-	MEILLONES-CTH3	MEILLONES-CTH3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A		L2024001829			-		ENGIE																										

01-12-2024																														Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:51:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:51:00	-	-	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
16:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
16:51:00	-	PLMAQUEN-3	PLMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
16:51:00	-	PLMAQUEN-4	PLMAQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
16:51:00	-	PLMAQUEN-5	PLMAQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
16:51:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
16:51:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
16:51:00	-	QOJSDAGUA	QOJSDAGUA	MT	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
16:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-TALNAYONIENTE	PE-TALNAYONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-TALNAYONIENTE	PE-TALNAYONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
16:51:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-ELRAYAN	PE-ELRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-PUNTAOCLORADA	PE-PUNTAOCLORADA	MT	0	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-MARILEWU	PFV-MARILEWU	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CHAMPA	PE-CHAMPA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-DOMACARMEN	PFV-DOMACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
16:51:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 334.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
16:51:00	-	MARPOSAS	MARPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE
16:51:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE
16:51:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE
16:51:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE
16:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PE-SARGO	PE-SARGO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:51:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:51:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
16:51:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
16:51:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:51:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	MT	1	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:51:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:51:00	-	RIOCOLOR												

01-12-2024																				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople				Condición	Neomante	Centro de
16:51:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA
16:51:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA
16:51:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA
16:51:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA
16:51:00	-	RIOPICHIQUEN-1	RIOPICHIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA
16:51:00	-	RIOPICHIQUEN-2	RIOPICHIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA
16:51:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA
16:51:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA
16:51:00	-	PE-ALBENA	PE-ALBENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SIEMENS
16:51:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SIEMENS
16:51:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SIEMENS
16:51:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SIEMENS
16:51:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		STATKRAFT
16:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		STATKRAFT
16:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		STATKRAFT
16:51:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		STATKRAFT
16:51:00	-	PFV-LUZDELMORTE	PFV-LUZDELMORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SUN POWER
16:51:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		SUN POWER
16:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:51:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		UCUQUER
16:51:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		UCUQUER
17:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM									N		COLBUN
17:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL-A a GNL-B								N	L2024001829	ENGIE
17:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM									N		COLBUN
17:56:00	-	Colocación: 3716; Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		
17:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA
17:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA
17:56:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA
17:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA
17:56:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA
17:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA
17:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA
17:56:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,1 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES
17:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ANPAC
17:56:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ARAUCO
17:56:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ARAUCO
17:56:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ARAUCO
17:56:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ARAUCO
17:56:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		CAPULLO
17:56:00	-	PULLELFU-1	PULLELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		CAPULLO
17:56:00	-	PULLELFU-2	PULLELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		CAPULLO
17:56:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		COLBUN
17:56:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		COLBUN
17:56:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		COLBUN
17:56:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		COLBUN
17:56:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		COLBUN
17:56:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		COLBUN
17:56:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PILMAQUEU-5	PILMAQUEU-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENGIE
17:56:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		ENGIE
17:56:00	-	PE-CALAMA	PE-C																	

01-12-2024																													
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo										Zona Descople		Condición	Neomante	Centro de					
17:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE					
17:56:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	GENERADORA METROPOLITANA					
17:56:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	117 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	GENERADORA METROPOLITANA					
17:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE					
17:56:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE					
17:56:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE					
17:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE					
17:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	PE-AUJORA	PE-AUJORA	25 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 156,9 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX					
17:56:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	55 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP					
17:56:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP					
17:56:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP					
17:56:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP					
17:56:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP					
17:56:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP					
17:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	PACIFIC HYDRO					
17:56:00	-	COYA	COYA	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	PACIFIC HYDRO					
17:56:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	PUNTILLA					
17:56:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	PUNTILLA					
17:56:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	PUNTILLA					
17:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RIO COLORADO					
17:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RIO COLORADO					
17:56:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	6 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-SOLDELDDESERTO	PFV-SOLDELDDESERTO	65 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE					
17:56:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SANTA FE					
17:56:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	RIOPICHIQUEN-1	RIOPICHIQUEN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	RIOPICHIQUEN-2	RIOPICHIQUEN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA					
17:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS					
17:56:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS					
17:56:00	-	PFV-RIDESCONDDO	PFV-RIDESCONDDO	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS					
17:56:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS					
17:56:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT					
17:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT					
17:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT					
17:56:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT					
17:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SUN POWER					
17:56:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SUN POWER					
17:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRRICA ENERGIA					
17:56:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRRICA ENERGIA					
17:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRRICA ENERGIA					
17:56:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRRICA ENERGIA					
17:56:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	UCQUIKER					
17:56:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual										Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	UCQUIKER					
18:00:00	-	MEILLONES-CHM3	MEILLONES-CHM3_T01+TV1_GNL_A	91 RO	LC	MT	-	-	OM	Cambio de combustible de GNL a GNL-A Finaliza CxL LT 66 kV Linaires - Chacabún										LT 66 kV Linaires - Chacabún		-	-	ENJOE					
18:25:00	-																					-	-	CDC					
18:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	MT	RE														N	L20220002770	ENEL GENERACION					
18:30:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377 N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada													-	-	ENGIE					
18:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada													-	-	L2023001864					
18:35:00	-	COCHRANE-CHC2	COCHRANE-CHC2_CAR	275 RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada													-	-	L2023001949					
18:35:00	-	COCHRANE-CHC1	COCHRANE-CHC1_CAR	275 RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada													-	-	L2024000732					
18:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220 RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada													-	-	L2024004161					
18:41:00	-	CDC	Finaliza CxL	0 -	-	-	-	-	-	Finaliza CxL LT 110 kV El Peñón - La Ruca										LT 110 kV El Peñón - La Ruca		-	-	CDC					
18:41:00	-																												

01-12-2024																				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo														
18:42:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	CAPULLO
18:42:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	CAPULLO
18:42:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	CAPULLO
18:42:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN
18:42:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN
18:42:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN
18:42:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN
18:42:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN
18:42:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	COLBUN
18:42:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 347,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
18:42:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
18:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
18:42:00	-	LAMA1-1	LAMA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
18:42:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
18:42:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
18:42:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENGIE
18:42:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENLASA
18:42:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-CERRIDOMINADOR	PFV-CERRIDOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-CONDEO	PFV-CONDEO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-SOLDELCASADES	PFV-SOLDELCASADES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-VALLESCONDOIDO	PE-VALLESCONDOIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Prondístico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-LAMANGO	PFV-LAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	GENERADORA METROPOLITANA
18:42:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	GENERADORA METROPOLITANA
18:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE
18:42:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE
18:42:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE
18:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	HIDRO MAULE
18:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INERGERX
18:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INERGERX
18:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INERGERX
18:42:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INERGERX
18:42:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INERGERX
18:42:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	INERGERX
18:42																								

01-12-2024																								
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo							Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
18:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
18:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
18:42:00	-	PFV-MESETEADELOSANDES	PFV-MESETEADELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
18:42:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,5 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
18:42:00	-	PFV-QUIBURLIN	PFV-QUIBURLIN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	RNE					
18:42:00	-	LAMAYE-2_COGEN	LAMAYE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SANTA FE					
18:42:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SCOTTA					
18:42:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS					
18:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS					
18:42:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS					
18:42:00	-	PFV-ULLKA	PFV-ULLKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SIEMENS					
18:42:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT					
18:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT					
18:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT					
18:42:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	STATKRAFT					
18:42:00	-	PFV-LUZDELMONTE	PFV-LUZDELMONTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER					
18:42:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	SUN POWER					
18:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
18:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
18:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
18:42:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
18:42:00	-	PE-CUQUER-2	PE-CUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER					
18:42:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondístico							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	UCUQUER					
18:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	ON	-	PP	-	OM									N		COLBUN				
18:50:00	-	Colocación: 4204; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0							Porrata Generalizada costo SEN 0	-						
18:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA					
18:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA					
18:50:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA					
18:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA					
18:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA					
18:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondístico							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA					
18:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA					
18:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondístico							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PE-LOCOLINDOS	PE-LOCOLINDOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondístico							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES					
18:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ANPAC					
18:50:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO					
18:50:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO					
18:50:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO					
18:50:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO					
18:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO					
18:50:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO					
18:50:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO					
18:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN					
18:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN					
18:50:00	-	LAMA	LAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN					
18:50:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN					
18:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SIFR							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN					
18:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual							Porrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN					

01-12-2024	Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
18:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR		19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-CHAMMA	PFV-CHAMMA		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO		38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PE-PAEL CHESUR	PE-PAUELCHESUR		39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO		56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO		16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
18:50:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
18:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
18:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	
18:50:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1		4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	
18:50:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2		4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	
18:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	
18:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1		9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	LICAN-1	LICAN-1		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
18:50:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN		68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL		16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:50:00	-	CARLAFAQUEN-1	CARLAFAQUEN-1		4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:50:00	-	CARLAFAQUEN-2	CARLAFAQUEN-2		4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:50:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
18:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
18:50:00	-	COYA	COYA		4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
18:50:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
18:50:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
18:50:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	
18:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIÓ COLORADO	
18:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIÓ COLORADO	
18:50:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE		4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		MT	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-AVEREA	PFV-AVEREA		24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES		54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-SOLDESDIESTRO	PFV-SOLDESDIESTRO		61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN		40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
18:50:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	
18:50:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	CUMBRÉS	CUMBRÉS		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	MALCAS-1	MALCAS-1		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	MALCAS-3	MALCAS-3		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
18:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		MT	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:50:00	-	PFV-DONAMANTONA	PFV-DONAMANTONA		29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
18:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
18:50:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO		56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
18:50:00	-	PFV-WILKKA	PFV-WILKKA		35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
18:50:00	-	RUATAYO	RUATAYO		16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
18:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
18:50:00	-	PE-MANANTILES	PE-MANANTILES		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
18:50:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS		16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
18:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
18:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
18:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1		50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
18:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2		50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
18:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
18:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
18:50:00	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
18:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
18:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		40	N	-	MT	-	OM						
18:50:00	-	SANISIBRO-2_TG1+TV1_GN_A	SANISIBRO-2_TG1+TV1_GN_A		FS	6	N	-	PCP	MM	MM SD 20241211T17:20341211T70					
19:02:00	-	JUNCAL	JUNCAL		29	N	-	PC	-	SS	Control Tx LT 110 kV Nueva Pumquehue - Río Aconcagua					
19:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada					
19:05:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		90	LF	-	PC	-	PCP	Subida Anticipada					
19:19:00	-	Colocación: 4324; Ajuste : 300	CDC		0		-		-		Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			
19:19:00	-	PE-PUNTAPEMERAS	PE-PUNTAPEMERAS		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
19:19:00	-	PE-SANABRIEL	PE-SANABRIEL		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	

01-12-2024																																							
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo										Zona Desacople										Condición	Neomante	Centro de							
19:19:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	CAPULLO							
19:19:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	CAPULLO							
19:19:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	CAPULLO							
19:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	COLBUN							
19:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	COLBUN							
19:19:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	COLBUN							
19:19:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	COLBUN							
19:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	COLBUN							
19:19:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	COLBUN							
19:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 160,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GENERACIÓN							
19:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	283	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GENERACIÓN							
19:19:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GENERACIÓN							
19:19:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GENERACIÓN							
19:19:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GENERACIÓN							
19:19:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GENERACIÓN							
19:19:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GENERACIÓN							
19:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-VALLEDOLSOL	PFV-VALLEDOLSOL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENEL GREEN POWER							
19:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENGIE							
19:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENGIE							
19:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENGIE							
19:19:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENGIE							
19:19:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENGIE							
19:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENGIE							
19:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENLASA							
19:19:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-CIBROITIGRE	PE-CIBROITIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	ENOR CHILE							
19:19:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	HIDRO MAULE							
19:19:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	HIDRO MAULE							
19:19:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	HIDRO MAULE							
19:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	INNERGEX							
19:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	INNERGEX							
19:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	INNERGEX							
19:19:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	INNERGEX							
19:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	INNERGEX							
19:19:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	INNERGEX							
19:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	INNERGEX							
19:19:00	-	LCAN-1	LCAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0										-	-	INNERGEX							
19:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1																																			

01-12-2024																				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo														
19:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	99 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	105 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	91 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	94 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 158,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
19:28:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
19:28:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
19:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
19:28:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
19:28:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
19:28:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
19:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	59 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	97 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
19:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	110 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
19:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
19:28:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
19:28:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
19:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
19:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
19:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	
19:28:00	-	COYA	COYA	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	
19:28:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	
19:28:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	
19:28:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	
19:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	
19:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	
19:28:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	6 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	55 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	74 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	PFV-QUILAPILLIN	PFV-QUILAPILLIN	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
19:28:00	-	LAMBEVE-2, COGEN	LAMBEVE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	
19:28:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
19:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
19:28:00	-	PFV-DONAMONTAÑA	PFV-DONAMONTAÑA	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
19:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	25 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
19:28:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	57 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
19:28:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
19:28:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
19:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
19:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
19:28:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
19:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	
19:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	
19:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
19:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
19:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
19:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-		

01-12-2024	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
19:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
19:37:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
19:37:00	-	QUILLED-1	QUILLED-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
19:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
19:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
19:37:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	281	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-HANZADO	PFV-HANZADO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
19:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
19:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
19:37:00	-	LALAJ-1	LALAJ-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
19:37:00	-	PFV-LOSSOROS	PFV-LOSSOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
19:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
19:37:00	-	PFV-LANODELLAMPOS	PFV-LANODELLAMPOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA
19:37:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-AMA-2	PFV-AMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-AMA-1	PFV-AMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
19:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
19:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
19:37:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
19:37:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
19:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
19:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
19:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
19:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
19:37:00	-	CARLAFLAQUEN-1	CARLAFLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
19:37:00	-	CARLAFLAQUEN-2	CARLAFLAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
19:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
19:37:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
19:37:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
19:37:00	-	COYA	COYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
19:37:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-								

01-12-2024																								
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo										Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
19:37:00	-	LAAEVE-2, COGEN	LAAEVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SANTA FE
19:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTA
19:37:00	-	PFV-ALBANA	PFV-ALBANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS
19:37:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS
19:37:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS
19:37:00	-	PFV-RIODESCONIDIDO	PFV-RIODESCONIDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS
19:37:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS
19:37:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT
19:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT
19:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT
19:37:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	STATKRAFT
19:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SUN POWER
19:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	SUN POWER
19:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA
19:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA
19:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA
19:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA
19:37:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	UCUQUER
19:37:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	UCUQUER
19:38:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	49	RO	-	MT	-	MTP	Por SSCC										Porrata Generalizada costo SEN 0		A	-	L2022002402- ENEL GENERACION
19:39:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC										Porrata Generalizada costo SEN 0		A	-	L2022002402- ENEL GENERACION
19:42:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	58	RO	-	MT	-	MTP	Por SSCC										Porrata Generalizada costo SEN 0		A	-	L20224001288- ENEL GENERACION
19:42:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	60	RO	-	MT	-	MTP	Por SSCC										Porrata Generalizada costo SEN 0		A	-	L20224001288- ENEL GENERACION
19:46:00	-	Colocación: 5065; Ajuste: 1000	CDC	0						Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	CDC
19:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA
19:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA
19:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA
19:46:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA
19:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA
19:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA
19:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ACCIONA
19:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ANPAC
19:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	AES ANDES
19:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ANPAC
19:46:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0		-	-	ARAUCO
19:46:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW														

01-12-2024																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	
19:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE	
19:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		GENERADORA METROPOLITANA	
19:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		GENERADORA METROPOLITANA	
19:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		HIDRO MAULE	
19:46:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		HIDRO MAULE	
19:46:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		HIDRO MAULE	
19:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		HIDRO MAULE	
19:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	61 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	154 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		INNERGEX	
19:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	130 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		LAP	
19:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		LAP	
19:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		LAP	
19:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		LAP	
19:46:00	-	MAIALCAHUELLO-1	MAIALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		LAP	
19:46:00	-	MAIALCAHUELLO-2	MAIALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		LAP	
19:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	82 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		PACIFIC HYDRO	
19:46:00	-	COYA	COYA	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		PACIFIC HYDRO	
19:46:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		PUNTILLA	
19:46:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		PUNTILLA	
19:46:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		PUNTILLA	
19:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RIO COLORADO	
19:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RIO COLORADO	
19:46:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-CARRERAPIO	PFV-CARRERAPIO	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-MESERADELOSANDES	PFV-MESERADELOSANDES	35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-SOLDDELDESERTO	PFV-SOLDDELDESERTO	59 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronóstico				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		RNE	
19:46:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		SANTA FE	
19:46:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		SCOTTA	
19:46:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual									

01-12-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
20:00:00	-	NUEVALDEA-3	NUEVALDEA, BL1+BL2+BL3, COGEN	51 N	-	PC	-	OM						ARAUCO				
20:00:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2, COGEN	22 N	-	PC	-	OM		disponible, en servicio y cancelado IF XXXXXX				ARAUCO				
20:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS	18 N	-	PC	-	OM						KDM				
20:22:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM			N	IL 202400XXXX	ENEL GENERACION				
20:22:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM			N	IL202400XXXX	ENEL GENERACION				
20:22:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM			N	IL 202400XXXX	ENEL GENERACION				
20:22:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SDCF	Falla en el proceso de partida		N	L0204005297	ENEL GENERACION				
20:27:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25 RO	-	CI	-	OM	Con SSCC			N	L020400XXXX	ENEL GENERACION				
20:27:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60 RO	-	MT	-	OM					L0204000732	AES GENER				
20:27:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60 RO	-	MT	-	OM					L0203001949	AES GENER				
20:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45 LF	-	MT	-	PCP	OM				L0204001207	ENLASA				
20:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	MT	-	OM					L0204001209	ENLASA				
20:32:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25 RO	-	CI	-	OM	Con SSCC			N	L020400XXXX	ENEL GENERACION				
20:40:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-					Cambio CMG									
20:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON, COGEN	4 LF	-	MT	-	PCP	OM				L0204001220	ESCUADRON				
20:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	L020400XXXX	ENEL GENERACION				
20:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L020400XXXX	ENEL GENERACION				
20:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L020400XXXX	ENEL GENERACION				
20:45:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-					Cambio CMG									
20:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN				
20:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM				N		COLBUN				
20:56:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA, COLBUN_sinv	18 DRO	-	PP	-	RE	Control Cota			N	L0204000865	COLBUN				
20:56:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA, COLBUN_sinv	40 RO	-	CI	-	PCP	RE			N	L0204000865	COLBUN				
21:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0 RO	-	PS	-	MTP	OM	Fin SSCC		A	L0204000924	ENEL GENERACION				
21:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 RO	-	PS	-	MTP	OM	Fin SSCC		A	L0204001288	ENEL GENERACION				
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO_sinv	43 DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC			N	L0204001595	COLBUN				
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO_sinv	43 DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC			N	L0204001595	COLBUN				
21:01:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA, COLBUN_sinv	40 RO	-	CI	-	OM	Control Cota			N	L0204000865	COLBUN				
21:02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0 DRO	-	FS	-	MTP	OM			A	L0204000924	ENEL GENERACION				
21:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 RO	-	PS	-	MTP	OM			A	L0204001288	ENEL GENERACION				
21:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO_sinv	43 RO	-	MT	-	RE	Con SSCC			N	L0204001595	COLBUN				
21:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO_sinv	43 RO	-	MT	-	RE	Con SSCC			N	L0204001595	COLBUN				
21:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE, RALCO_sinv	225 RO	-	CI	-	MTP	RE			N	L0202002270	ENEL GENERACION				
21:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE, RALCO_sinv	225 RO	-	CI	-	RE				N	L0202002270	ENEL GENERACION				
21:55:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-					Cambio CMG		S/E Kimal 500/220 kV							
21:55:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200 RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		S/E Kimal 500/220 kV							
21:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN				
21:55:00	-		CANUTILLAR	-					Cambio CMG									
21:55:00	-			-					Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV		S/E Kimal 500/220 kV							
22:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0 RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC		S/E Kimal 500/220 kV							
22:04:00	-	PANGUE-1	PANGUE, RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	MTP	RE			A	L0202002402	ENEL GENERACION				
22:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE, RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	RE				N	L0202002270	ENEL GENERACION				
22:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0 DRO	-	FS	-	OM				A	L0202002402	ENEL GENERACION				
22:30:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-					Cambio CMG		S/E Kimal 500/220 kV							
22:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		S/E Kimal 500/220 kV							
22:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200 RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		S/E Kimal 500/220 kV							
22:49:00	-		RALCO_sinv	-					Cambio CMG									
22:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 N	-	PS	-	OM	Fin SSCC			N		COLBUN				
22:49:00	-	MASISA	MASISA, COGEN	0 N	-	MT	-	PCP	OM					STS				
22:49:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2, COGEN	17 N	-	PC	-	OM						SANTA FE				
22:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM	Fin SSCC			N		COLBUN				
22:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 DN	-	FS	-	OM				N		COLBUN				
23:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49 RO	-	MT	-	MTP	OM	Fin SSCC		A	L0202002402	ENEL GENERACION				
23:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 RO	-	PS	-	MTP	OM			A	L0202002402	ENEL GENERACION				
23:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0 N	-	PS	-	OM				N		COLBUN				
23:12:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 DRO	-	FS	-	MTP	OM			A	L0202002402	ENEL GENERACION				
23:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN				
23:43:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90 RO	-	MT	-	OM	Con SSCC			N	L0204000660	ENEL GENERACION				
23:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE, RALCO_sinv	175 RO	-	CI	-	RE				N	L0202002270	ENEL GENERACION				
23:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE, RALCO_sinv	175 RO	-	CI	-	MTP	RE			N	L0202002270	ENEL GENERACION				

INFORME DIARIO

Domingo 01 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	25.5	21.3	-16.62 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	375.2	250.5	-33.24 %	LF	PMG HP MC1	100.2	89.2	-11.03 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	27.5	27.0	-1.63 %	PMG
BESS Andes IV	650.3	432.3	-33.53 %		PMG HP MC3	39.8	42.3	+6.11 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	0.0	288.5	GNP		PMG HP Mariposas	52.0	70.9	+36.35 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	648.3	514.2	-20.67 %		PMG HP Nalcas	92.0	61.1	-33.61 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Ojos de Agua	65.6	118.7	+80.84 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	31.0	36.7	+18.54 %	PMG
BESS Capricornio	244.5	47.9	-80.42 %		PMG HP Piedras Negras	56.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	63.7	123.8	+94.36 %	PMG
BESS Coya	882.5	299.2	-66.10 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.6	-0.23 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	30.2	-5.77 %		PMG HP Renaico	96.6	135.4	+40.13 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	0.0	105.6	GNP		PMG HP Rio Huasco	30.8	31.8	+3.15 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	89.6	-25.32 %		PMG HP San Clemente	18.8	83.6	+344.68 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	82.3	+28.51 %		PMG PE La Esperanza	34.0	29.5	-13.33 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	2.9	0.0	-100.00 %		PMG PFV Antay	92.1	73.4	-20.29 %	PMG
BESS Salvador	233.7	213.0	-8.83 %		PMG PFV Caracas II	81.6	66.7	-18.33 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	162.5	-6.22 %		PMG PFV Castilla	16.8	26.5	+57.56 %	PMG
BESS Tamaya	502.9	419.7	-16.54 %		PMG PFV Chercan	77.4	93.1	+20.22 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.6	+55.10 %		PMG PFV De los Andes	0.0	56.9	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	31.2	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	488.4	-21.73 %		PMG PFV Don Oscar	83.9	47.4	-43.45 %	PMG
HE Angostura	3583.7	3139.0	-12.41 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	4109.0	3379.3	-17.76 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2484.9	2215.0	-10.86 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1680.0	1646.7	-1.98 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.9	-45.92 %	PMG, P
HE Colbún	8623.9	7815.0	-9.38 %		PMG PFV Lucas Solar	76.4	33.3	-56.43 %	PMG
HE El Toro	0.0	22.8	GNP	DF	PMG PFV Machicura	88.0	65.2	-25.91 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV North West	98.3	38.5	-60.85 %	PMG
HE Machicura	1767.8	1577.0	-10.79 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	61.6	91.3	+48.18 %	PMG
HE Pangué	4847.4	4766.6	-1.67 %	RO	PMG PFV Pataguiilla	33.2	77.5	+133.67 %	PMG
HE Pehuenche	10346.2	10132.1	-2.07 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	546.0	516.1	-5.49 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.1	15.9	+96.34 %	PMG
HE Ralco	8769.1	8551.1	-2.49 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.5	0.8	-44.83 %	PMG
HE Rapel	1962.6	850.4	(*) -56.67 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	66.0	95.6	+44.80 %	PMG
HP Abanico	710.1	881.4	+24.12 %	RO	PMG PFV Quilmo	58.9	74.7	+26.85 %	PMG
HP Alfalfal	2870.9	3338.5	+16.29 %	RO	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	11.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	568.8	567.6	-0.21 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	36.5	79.1	+116.56 %	PMG
HP Blanco	1296.0	1218.9	-5.95 %		PMG PFV Teno Solar	53.6	71.8	+34.05 %	PMG
HP Capullo	88.4	178.7	+102.15 %		PMG PFV Venezia	19.8	27.3	+38.43 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	186.2	262.0	+40.70 %	DF
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	
HP Chacayes	2259.1	2604.7	+15.30 %	
HP Chapiquina	6.0	6.3	+4.83 %	
HP Convento Viejo	200.0	314.3	+57.12 %	P
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	204.6	293.6	+43.54 %	
HP Curillinque	2088.0	1966.9	-5.80 %	
HP Digua	229.0	283.1	+23.64 %	RO
HP El Paso	810.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	36.0	54.6	+51.72 %	
HP Florida II	354.3	267.3	-24.56 %	
HP Guayacán	97.3	170.2	+74.95 %	RO
HP Hornitos	934.0	1151.5	+23.29 %	
HP Isla	1656.0	1586.8	-4.18 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	567.0	448.2	-20.95 %	RO
HP La Confluencia	2870.0	2862.3	-0.27 %	
HP La Higuera	2330.0	2659.1	+14.12 %	
HP La Mina	633.5	467.3	-26.24 %	
HP Laja I	238.7	144.0	-39.69 %	DF
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	181.2	171.9	-5.15 %	
HP Lircay	384.0	330.7	-13.88 %	
HP Loma Alta	930.3	843.7	-9.30 %	RO
HP Los Hierros	72.0	73.8	+2.46 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	107.5	97.0	-9.78 %	
HP Los Quilos	599.0	618.4	+3.24 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	52.0	105.6	+103.08 %	
HP Mampil	335.0	406.3	+21.27 %	
HP Mocho	254.2	204.1	-19.70 %	MM
HP Palmucho	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	446.0	640.1	+43.51 %	
HP Providencia	26.0	45.4	+74.62 %	
HP Pullinque	565.8	389.9	-31.09 %	RO
HP Puntilla	375.4	376.6	+0.32 %	
HP Queltehues	742.7	878.8	+18.32 %	
HP Quilleco	1102.6	644.0	-41.59 %	
HP Rio Colorado	265.0	263.4	-0.61 %	RO
HP Rio Picoiquen	84.0	120.2	+43.05 %	
HP Rucatayo	500.0	611.1	+22.23 %	
HP Rucue	2566.1	1798.0	-29.93 %	
HP San Andres	383.6	597.6	+55.79 %	RO
HP San Ignacio	850.2	212.0	-75.07 %	
HP Sauzal	1743.0	1524.7	-12.53 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.9	226.5	-21.61 %	RO
HP Volcán	262.0	257.4	-1.76 %	
PE Alena	273.4	245.4	-10.24 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	2.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	96.1	143.8	+49.64 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3935.0	4269.2	+8.49 %	RO
TER Angamos-ANG2	4103.8	4235.5	+3.21 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	78.0	128.2	+64.31 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	991.3	+18.02 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	340.0	408.6	+20.17 %	
TER CMPC Santa Fe	85.0	230.3	+170.94 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	96.1	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	2896.8	2836.3	-2.09 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	2296.3	2051.7	-10.65 %	
PE Aurora	549.5	569.3	+3.60 %	
PE Cabo Leones 1	1641.4	2225.1	+35.56 %	
PE Cabo Leones 2	1511.9	2138.2	+41.42 %	
PE Cabo Leones 3	1912.8	2577.2	+34.73 %	
PE Calama	656.8	793.7	+20.85 %	
PE Campo Lindo	121.7	195.4	+60.56 %	
PE Canela	108.2	234.2	+116.54 %	
PE Canela 2	719.1	554.3	-22.92 %	
PE Cardonal	167.0	190.8	+14.26 %	
PE Cerro Tigre	703.7	622.4	-11.55 %	
PE Cuel	85.4	86.6	+1.35 %	
PE El Arrayán	1537.4	1361.5	-11.44 %	
PE El Maitén	38.0	28.8	-24.18 %	
PE Horizonte	566.0	1146.5	+102.55 %	P
PE Kallpa	446.0	1213.1	+171.96 %	P
PE La Cabaña	371.2	618.1	+66.49 %	
PE La Estrella	307.8	260.6	-15.34 %	
PE La Flor	123.8	156.6	+26.47 %	
PE Lebu	15.1	0.7	-95.22 %	
PE Llanos del Viento	679.7	585.4	-13.87 %	
PE Lomas de Duqueco	231.3	297.3	+28.54 %	LF
PE Los Buenos Aires	75.5	80.5	+6.63 %	
PE Los Cerrillos	359.2	237.2	-33.95 %	P
PE Los Cururos	648.3	1262.8	+94.79 %	LF
PE Los Olmos	487.9	508.3	+4.17 %	
PE Malleco Norte	308.4	401.5	+30.19 %	
PE Malleco Sur	379.3	403.1	+6.26 %	
PE Manantiales	210.2	164.0	-21.99 %	P
PE Mesamavida	221.2	195.7	-11.54 %	
PE Monte Redondo	329.2	488.7	+48.48 %	
PE Negrete	113.2	127.8	+12.93 %	
PE Puelche Sur	723.8	673.7	-6.92 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	393.0	515.1	+31.07 %	
PE Punta Sierra	1302.3	1162.6	-10.73 %	
PE Punta de Talca	1489.0	1437.1	-3.49 %	P
PE Renaico	275.0	326.2	+18.63 %	
PE Renaico II	710.2	704.8	-0.76 %	
PE San Gabriel	765.2	786.3	+2.76 %	
PE San Juan	2955.0	2723.1	-7.85 %	RO
PE San Matías	149.5	227.0	+51.86 %	
PE San Pedro	160.9	245.5	+52.59 %	
PE San Pedro 2	228.4	402.4	+76.17 %	
PE Sarco	1737.2	2331.1	+34.19 %	
PE Sierra Gorda Este	370.5	593.7	+60.22 %	
PE Talinay Oriente	1078.6	904.6	-16.13 %	
PE Talinay Poniente	541.9	739.8	+36.51 %	
PE Taltal	187.5	201.1	+7.22 %	
PE Tchamma	755.2	965.3	+27.82 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3440.9	3515.8	+2.17 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	290.0	-54.04 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1074.0	+118.29 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	2.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	11.7	9.0	-23.50 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	12.6	12.2	-3.34 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	2061.5	1863.0	-9.63 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2061.5	1874.1	-9.09 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4707.6	5465.9	+16.11 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	3906.2	4516.8	+15.63 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	129.6	68.8	-46.91 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	298.7	-5.96 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	335.5	405.6	+20.87 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	428.7	406.2	-5.25 %	RO	TER Masisa	148.5	121.4	-18.22 %	LF
PE Ucuquer 2	43.2	27.0	-37.50 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	292.5	340.0	+16.24 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	259.3	233.7	-9.89 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	8.5	81.7	+860.40 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	0.0	351.1	GNP	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	606.9	360.2	-40.65 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	3052.4	3495.4	+14.51 %	RO
PFV Andes Solar IV	688.9	468.1	-32.05 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	394.9	529.5	+34.10 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	230.7	178.3	-22.70 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	841.8	492.6	-41.48 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	1832.0	1297.0	-29.20 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1803.3	1378.9	-23.53 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Capricornio	381.5	314.9	-17.46 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	175.8	285.6	+62.48 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	86.8	336.4	+287.75 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	13.3	157.7	+1082.97 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	846.9	823.4	-2.77 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1191.0	969.5	-18.60 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	3.8	87.4	+2186.65 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2190.9	1478.0	-32.54 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	775.5	590.1	-23.91 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	482.6	342.9	-28.95 %	P	TER Nueva Aldea	1114.0	1063.0	-4.58 %	
PFV Doña Antonia	342.7	75.7	-77.91 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	7.0	90.7	+1202.44 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	12.1	14.7	+21.57 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	469.4	337.9	-28.03 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	391.1	381.4	-2.46 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV El Romero	901.7	713.7	-20.86 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Elena	349.3	225.6	-35.42 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1067.9	838.5	-21.48 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	456.3	+11.84 %	
PFV Granja Solar	77.9	389.1	+399.50 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1627.7	1029.1	-36.77 %		TER Punta Colorada Diésel	12.0	0.0	-100.00 %	
PFV Huatacondo	32.6	531.5	+1531.75 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	30.6	138.0	+351.27 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	296.7	223.8	-24.58 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	226.9	177.8	-21.65 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	11.6	74.5	+541.98 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	369.5	297.0	-19.62 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.3	16.7	+2.33 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	24.2	150.5	+522.63 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	12.6	33.7	+167.69 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Las Salinas	1429.1	694.3	-51.42 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	431.6	351.3	-18.62 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Los Loros	183.2	143.5	-21.68 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	219.7	363.8	+65.56 %	LF
PFV Malgarida	1310.8	1495.2	+14.07 %	RO
PFV María Elena	241.5	225.9	-6.49 %	LF
PFV Meseta de los Andes	669.8	478.6	-28.55 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	42.5	47.6	+11.95 %	
PFV Pampa Solar Norte	289.8	231.3	-20.19 %	
PFV Pampa Tigre	437.7	348.2	-20.44 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	4.9	68.2	+1305.09 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	4.4	52.1	+1093.19 %	
PFV Quilapilun	163.9	300.3	+83.21 %	
PFV Rio Escondido	733.8	548.1	-25.31 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	182.1	91.7	-49.63 %	LF
PFV San Andres	166.3	63.3	-61.95 %	LF
PFV San Pedro	77.9	313.1	+302.09 %	
PFV Santa Isabel	684.1	471.1	-31.14 %	LF
PFV Santiago	35.1	227.7	+548.04 %	
PFV Sol de Lila	708.9	526.5	-25.73 %	
PFV Sol de los Andes	360.7	251.6	-30.24 %	LF
PFV Sol del Desierto	574.7	753.5	+31.11 %	
PFV Taira	1960.1	2155.0	+9.94 %	P
PFV Tamango	331.5	150.7	-54.53 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1549.0	1189.8	-23.19 %	P
PFV Tamaya Solar	733.5	758.5	+3.41 %	
PFV Uribe Solar	230.4	168.5	-26.84 %	
PFV Usya	367.0	322.8	-12.06 %	
PFV Valle Escondido	481.7	374.1	-22.33 %	
PFV Valle del Sol	678.7	509.9	-24.88 %	
PFV Willka	377.2	300.7	-20.27 %	
PMG HP Aillin	116.8	107.9	-7.64 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.3	28.9	+14.43 %	PMG, RO
PMG HP Callao	12.9	20.3	+56.82 %	PMG
PMG HP Carena	71.5	112.8	+57.78 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	214.6	480.0	+123.71 %	PMG
PMG HP Cipresillos	91.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Corrales	34.5	70.3	+103.77 %	PMG
PMG HP Correntoso	96.0	48.0	-49.96 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.2	+3.78 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	32.2	55.2	+71.43 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.4	22.2	-5.13 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	773.8	1153.2	+49.03 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	98.5	-53.46 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	3.9	11.3	+188.97 %	
TER Teno Gas GLP	9.6	4.7	-51.25 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	389.0	761.5	+95.75 %	
TER Viñales	380.8	317.1	-16.73 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	194793.9	192469.1	-1.19 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.3	55.2	-12.80 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.6	-1.32 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.3	15.5	-15.07 %
PMGD HP Caliboro	24.9	24.2	-2.76 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	35.0	65.6	+87.54 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	100.6	114.8	+14.11 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	56.9	66.4	+16.66 %
PMGD HP Dongo	38.5	41.5	+7.68 %
PMGD HP Donguil	4.2	5.1	+22.68 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.5	9.9	-5.46 %
PMGD HP El Agrio	37.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.4	-
PMGD HP El Atajo	22.1	21.2	-4.07 %
PMGD HP El Brinco	2.1	1.7	-17.31 %
PMGD HP El Canelo	68.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	18.8	16.6	-11.60 %
PMGD HP El Diuto	64.7	62.4	-3.48 %
PMGD HP El Galpón	21.5	25.6	+19.11 %
PMGD HP El Llano	24.9	25.7	+2.98 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	12.6	14.6	+15.77 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	19.4	-17.20 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.2	26.0	+3.09 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	40.0	44.6	+11.56 %
PMGD HP La Bifurcada	3.4	2.6	-23.74 %
PMGD HP La Compañía II	44.0	42.1	-4.34 %
PMGD HP La Montaña	15.4	12.9	-16.40 %
PMGD HP La Montaña II	25.2	20.2	-20.11 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.8	7.6	-2.25 %
PMGD HP Las Flores	28.6	40.4	+41.04 %
PMGD HP Las Vertientes	28.6	26.3	-8.05 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	28.2	+39.00 %
PMGD HP Los Corrales II	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	15.0	24.3	+62.32 %
PMGD PFV Lo Miguel	30.0	34.6	+15.36 %
PMGD PFV Lo Miranda	50.4	47.6	-5.50 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	88.4	92.9	+5.11 %
PMGD PFV Loica	18.8	23.9	+26.96 %
PMGD PFV Loma Tendida	11.0	25.5	+131.17 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.3	7.5	-61.15 %
PMGD PFV Loncura	33.9	83.9	+147.20 %
PMGD PFV Loreto	12.4	22.5	+81.22 %
PMGD PFV Los Cisnes	47.9	60.5	+26.30 %
PMGD PFV Los Gorriónes	28.4	23.4	-17.39 %
PMGD PFV Los Jotes	24.9	21.0	-15.72 %
PMGD PFV Los Lagos	13.4	19.6	+46.44 %
PMGD PFV Los Libertadores	69.5	56.9	-18.16 %
PMGD PFV Los Lirios	40.0	76.8	+92.12 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.5	28.0	+18.84 %
PMGD PFV Los Molinos	93.8	93.2	-0.63 %
PMGD PFV Los Nogales	23.0	54.3	+135.72 %
PMGD PFV Los Paltos	23.3	17.5	-24.85 %
PMGD PFV Los Patos	30.0	26.5	-11.60 %
PMGD PFV Los Perales	18.1	20.2	+11.57 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.1	13.1	+30.45 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.1	10.1	-62.68 %
PMGD PFV Los Tilos	32.5	29.3	-9.91 %
PMGD PFV Los Tordos	32.7	45.2	+38.06 %
PMGD PFV Luce Solar	23.6	27.0	+14.32 %
PMGD PFV Luders	30.1	32.6	+8.27 %
PMGD PFV Lumbreras	17.3	29.7	+72.05 %
PMGD PFV Luna	24.9	21.0	-15.78 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.3	22.0	-16.31 %
PMGD PFV Macao	28.0	37.5	+33.74 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.8	+13.11 %
PMGD PFV Maikono	18.5	24.0	+29.50 %
PMGD PFV Maimalicán	54.5	86.5	+58.73 %
PMGD PFV Maitenlahue	15.9	28.4	+78.25 %
PMGD PFV Malaquita II	91.4	91.1	-0.38 %
PMGD PFV Malinke	11.9	14.6	+23.10 %
PMGD PFV Malloco	19.9	23.2	+16.73 %
PMGD PFV Malvilla	18.3	24.8	+35.69 %
PMGD PFV Manao	27.2	26.0	-4.59 %
PMGD PFV Mandinga	37.2	45.7	+22.93 %
PMGD PFV Marambio	14.9	19.6	+31.39 %
PMGD PFV Marañón	88.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	87.3	93.0	+6.60 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.6	25.4	+36.69 %
PMGD PFV Marin	22.5	22.0	-2.14 %
PMGD PFV María Dolores	55.4	61.0	+10.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	7.0	4.8	-30.61 %
PMGD HP Los Portones	16.6	17.5	+5.20 %
PMGD HP MSA-I	17.2	12.6	-26.75 %
PMGD HP Maisán	2.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.1	-
PMGD HP Melo	46.9	45.5	-3.18 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.1	8.2	+102.73 %
PMGD HP Muchi	2.9	1.9	-34.14 %
PMGD HP Munilque	8.2	7.4	-10.09 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	96.0	68.6	-28.55 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	12.9	13.4	+4.14 %
PMGD HP Pichilonco	14.6	12.7	-13.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.6	23.1	+70.15 %
PMGD HP Purísima	6.1	8.8	+43.50 %
PMGD HP Quillaileo	10.9	10.2	-6.22 %
PMGD HP Reca	12.7	16.0	+26.69 %
PMGD HP Roblería	36.6	34.2	-6.49 %
PMGD HP Río Mulchén	13.8	12.1	-12.76 %
PMGD HP Río Trueno	39.3	35.7	-9.17 %
PMGD HP Santa Elena	16.2	14.4	-11.06 %
PMGD HP Santa Isabel	14.2	12.0	-15.68 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.6	-2.44 %
PMGD HP Sauce Andes	11.8	12.5	+5.65 %
PMGD HP Trailelfú	14.6	12.4	-14.67 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	47.7	50.2	+5.23 %
PMGD HP Triful Triful	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	44.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	40.4	40.5	+0.20 %
PMGD PE Huajache	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	36.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	38.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	37.4	56.6	+51.50 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	37.8	89.1	+135.64 %
PMGD PFV Albatros	5.1	12.9	+155.03 %
PMGD PFV Albor Solar	38.6	29.1	-24.80 %
PMGD PFV Alcaldesa	63.5	51.3	-19.21 %
PMGD PFV Alcon Solar	44.8	89.7	+100.11 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	50.9	+1452.74 %
PMGD PFV Alhué	37.3	54.8	+46.94 %
PMGD PFV Alianza	47.4	48.0	+1.26 %
PMGD PFV Alicahue	32.5	20.7	-36.43 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.8	11.4	-17.26 %
PMGD PFV Alto Solar	26.0	23.3	-10.38 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.0	14.3	-5.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	18.9	22.9	+21.01 %
PMGD PFV Meco Chillan	44.1	50.9	+15.57 %
PMGD PFV Meli	87.2	80.9	-7.21 %
PMGD PFV Membrillo	14.4	21.3	+47.77 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.8	7.7	-69.09 %
PMGD PFV Milán A	18.8	5.8	-69.14 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.5	18.4	-30.60 %
PMGD PFV Mostazal	96.9	87.4	-9.78 %
PMGD PFV Moya	58.2	44.7	-23.28 %
PMGD PFV Mutupín	56.4	49.8	-11.69 %
PMGD PFV Nahuén	95.3	72.7	-23.67 %
PMGD PFV Nan	17.8	57.3	+221.91 %
PMGD PFV Nazarino Verano	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	40.2	66.6	+65.81 %
PMGD PFV Nihue	17.7	26.6	+50.62 %
PMGD PFV Norte Chico	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.5	25.9	-20.22 %
PMGD PFV Olivia	27.3	28.3	+3.66 %
PMGD PFV Olivier	24.4	23.8	-2.22 %
PMGD PFV Olivillo	42.9	74.3	+72.92 %
PMGD PFV Orion	19.4	23.3	+20.07 %
PMGD PFV Orquidea Solar	23.2	26.4	+13.75 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PAS1	57.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	86.4	76.7	-11.24 %
PMGD PFV PSF Horizonte	57.6	55.9	-2.87 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	11.0	23.9	+118.53 %
PMGD PFV Pachira	66.6	82.2	+23.44 %
PMGD PFV Paillihue	54.6	48.4	-11.26 %
PMGD PFV Paine	49.8	95.3	+91.37 %
PMGD PFV Palto Sunlight	69.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pama	17.7	7.7	-56.67 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parquehue II	57.5	36.2	-37.08 %
PMGD PFV Paraguay	73.4	71.0	-3.30 %
PMGD PFV Paranal	21.1	20.7	-2.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	22.8	18.0	-21.11 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	68.3	55.3	-19.01 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.7	31.1	+165.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	33.9	35.0	+3.48 %
PMGD PFV Parque La Colonia	84.1	94.0	+11.83 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.8	95.2	+502.85 %
PMGD PFV Parque Nancagua	35.3	54.5	+54.40 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	60.7	66.7	+9.84 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	8.0	7.3	-8.14 %
PMGD PFV Parque San Javier	42.5	31.1	-26.77 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	94.3	38.7	-58.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.6	26.1	-49.38 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.4	27.8	-14.35 %
PMGD PFV Anakena	73.5	75.5	+2.73 %
PMGD PFV Añcahual	41.4	46.2	+11.66 %
PMGD PFV Antonia	13.3	23.9	+79.07 %
PMGD PFV Argomedo	42.0	75.8	+80.72 %
PMGD PFV Arica	43.7	64.4	+47.20 %
PMGD PFV Ariztía	10.8	8.8	-19.11 %
PMGD PFV Amazonas	49.4	50.8	+2.85 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.3	23.6	+78.05 %
PMGD PFV Astillas	83.4	100.4	+20.40 %
PMGD PFV Avel Solar	66.8	61.5	-7.95 %
PMGD PFV Avellano	26.2	40.5	+54.33 %
PMGD PFV Aviles	39.1	47.0	+20.24 %
PMGD PFV Axel Solar	10.3	24.9	+141.05 %
PMGD PFV Ayla	56.7	62.3	+9.85 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	23.4	20.3	-13.25 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	96.7	75.6	-21.74 %
PMGD PFV Bellavista	28.9	20.2	-30.17 %
PMGD PFV Bellavista	97.9	48.4	-50.55 %
PMGD PFV Belén	65.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berruoco	67.3	79.0	+17.33 %
PMGD PFV Blu	22.3	25.8	+15.99 %
PMGD PFV Buenas Yervas	29.9	84.7	+183.31 %
PMGD PFV Bulnes	42.3	32.0	-24.49 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.3	21.7	+33.01 %
PMGD PFV Bérnago	18.1	6.0	-67.03 %
PMGD PFV CE Caldera	33.8	70.6	+108.87 %
PMGD PFV Cabillo Sunlight	59.5	76.2	+28.02 %
PMGD PFV Cabilsol	29.7	16.7	-43.77 %
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.6	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	53.6	+17.27 %
PMGD PFV Cachiuyo II	97.9	96.0	-1.95 %
PMGD PFV Caimi	1.3	1.3	+2.31 %
PMGD PFV Calama	66.1	93.5	+41.47 %
PMGD PFV Calle Larga	26.9	26.5	-1.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.2	29.2	+60.69 %
PMGD PFV Canelillo	19.9	18.7	-6.27 %
PMGD PFV Canesa	26.3	20.0	-23.92 %
PMGD PFV Cantera	16.2	27.3	+68.25 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	5.0	6.4	+27.69 %
PMGD PFV Caracoles	19.8	22.5	+13.42 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	67.7	61.1	-9.72 %
PMGD PFV Casuto	24.5	18.6	-24.24 %
PMGD PFV Catemu	17.7	15.9	-10.45 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	58.6	55.8	-4.66 %
PMGD PFV Pastrán	71.2	74.9	+5.11 %
PMGD PFV Patagua	34.3	79.4	+131.30 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.4	72.4	+14.24 %
PMGD PFV Pedreros	26.5	27.5	+3.62 %
PMGD PFV Pegasus	0.0	11.6	+58050.31 %
PMGD PFV Pellin	51.2	53.2	+3.98 %
PMGD PFV Pelumpen	23.2	0.9	-96.29 %
PMGD PFV Penaflo	88.0	88.2	+0.20 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pepa	96.7	71.5	-26.07 %
PMGD PFV Pequen	17.2	24.6	+42.87 %
PMGD PFV Peralillo	24.2	26.0	+7.27 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	0.5	2.3	+322.22 %
PMGD PFV Pichon	14.5	14.6	+0.41 %
PMGD PFV Picunche	61.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	22.4	24.1	+7.64 %
PMGD PFV Pilpilen	24.2	25.8	+6.57 %
PMGD PFV Piquero	77.8	93.7	+20.47 %
PMGD PFV Pirque	24.4	1.2	-94.90 %
PMGD PFV Pitotoy	14.9	24.7	+66.15 %
PMGD PFV Pitra	25.9	27.6	+6.41 %
PMGD PFV Placilla	41.9	76.9	+83.53 %
PMGD PFV Playerito	25.5	22.9	-10.42 %
PMGD PFV Playero	25.5	22.9	-10.05 %
PMGD PFV Playeron	26.1	23.5	-9.71 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	35.4	60.5	+70.92 %
PMGD PFV Plomo Verano	25.3	22.7	-10.10 %
PMGD PFV Población	25.5	20.0	-21.61 %
PMGD PFV Pocillas	18.0	20.4	+13.16 %
PMGD PFV Pomuyeto	12.0	20.1	+68.15 %
PMGD PFV Portezuelo	29.1	26.8	-7.98 %
PMGD PFV Pretty Field	16.7	17.5	+4.55 %
PMGD PFV Puangue	16.0	25.7	+60.17 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.1	24.4	+141.87 %
PMGD PFV Pueblo Seco	63.4	73.7	+16.20 %
PMGD PFV Puelche	21.6	14.8	-31.42 %
PMGD PFV Puente Solar	26.0	17.8	-31.65 %
PMGD PFV Pullalli	26.3	21.3	-19.20 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	20.2	+14.49 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	33.7	94.7	+180.60 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	46.4	69.7	+50.24 %
PMGD PFV Quetena	66.5	90.8	+36.51 %
PMGD PFV Quillay	14.2	18.2	+28.21 %
PMGD PFV Quilmo Solar	22.3	47.7	+113.46 %
PMGD PFV Quinantu	90.6	75.7	-16.42 %
PMGD PFV Quinta	31.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	22.0	13.2	-39.77 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	75.4	78.3	+3.94 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.4	7.4	+0.63 %
PMGD PFV Centauro Solar	62.8	73.8	+17.58 %
PMGD PFV Chacabuco	97.5	78.4	-19.55 %
PMGD PFV Chalinga	26.7	27.7	+3.64 %
PMGD PFV Champa	20.8	70.7	+239.74 %
PMGD PFV Chancon	31.3	21.6	-31.09 %
PMGD PFV Chañar del Verano	12.6	18.6	+48.37 %
PMGD PFV Chequen Solar	33.4	5.1	-84.90 %
PMGD PFV Chicauma Verano	43.0	46.4	+8.03 %
PMGD PFV Chilener	0.0	14.2	-
PMGD PFV Chimbarongo	30.6	16.1	-47.25 %
PMGD PFV Cholguan	-	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.8	18.9	-23.67 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	35.3	19.0	-46.03 %
PMGD PFV Citrino	24.4	9.5	-61.27 %
PMGD PFV Ckilir	81.3	89.4	+9.99 %
PMGD PFV Clementina	33.4	11.5	-65.55 %
PMGD PFV Cocharcas	18.5	22.2	+19.80 %
PMGD PFV Cocinillas	20.8	20.3	-2.26 %
PMGD PFV Coinco	9.5	20.7	+117.31 %
PMGD PFV Colchagua	10.1	25.1	+149.06 %
PMGD PFV Colina	93.9	36.5	-61.08 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.8	21.6	+68.65 %
PMGD PFV Condor Chépica	19.2	29.1	+51.90 %
PMGD PFV Condor Pelvin	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	22.5	54.2	+140.84 %
PMGD PFV Cortijo	20.4	48.1	+136.39 %
PMGD PFV Covadonga	94.0	86.8	-7.69 %
PMGD PFV Coyunche	19.4	15.5	-20.27 %
PMGD PFV Crucero	30.7	22.5	-26.58 %
PMGD PFV Cruz	29.2	28.0	-4.11 %
PMGD PFV Curacavi	10.4	24.4	+134.62 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.8	13.6	-47.44 %
PMGD PFV Dadinco	21.3	25.5	+19.71 %
PMGD PFV Darlin	78.7	77.1	-2.08 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.5	89.3	+4.47 %
PMGD PFV Don Andrónico	15.6	24.5	+56.69 %
PMGD PFV Don Enrique	80.8	82.0	+1.45 %
PMGD PFV Don Eugenio	31.3	25.6	-18.16 %
PMGD PFV Don Jorge	18.6	33.9	+82.25 %
PMGD PFV Don Mariano	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	20.3	13.8	-31.79 %
PMGD PFV Don Matías	11.1	20.8	+87.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	59.9	72.5	+21.15 %
PMGD PFV REN	27.7	26.7	-3.64 %
PMGD PFV RLA	23.5	15.6	-33.62 %
PMGD PFV Ranguil	19.1	25.2	+31.86 %
PMGD PFV Ratulemus	23.4	22.8	-2.48 %
PMGD PFV Rauquen	55.2	72.0	+30.55 %
PMGD PFV Rcu	20.8	48.2	+131.19 %
PMGD PFV Recoleta	30.2	50.2	+66.14 %
PMGD PFV Rengo	26.7	68.0	+154.38 %
PMGD PFV Rexner	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rimini	78.4	85.1	+8.60 %
PMGD PFV Rinconada	20.0	59.1	+194.75 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	101.4	99.7	-1.75 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	26.1	-19.13 %
PMGD PFV Rodeo	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Romeria	32.1	74.2	+131.46 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	60.4	50.0	-17.20 %
PMGD PFV Rucapaine	76.1	90.1	+18.40 %
PMGD PFV Río Peuco	10.3	11.4	+10.59 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	3.5	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	9.2	16.7	+81.87 %
PMGD PFV SDSI	20.8	15.3	-26.23 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	21.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	12.9	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	21.2	-22.29 %
PMGD PFV SP Malloa	7.5	20.3	+169.86 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	16.2	19.7	+22.04 %
PMGD PFV Salerno Solar	14.8	27.4	+85.41 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.4	19.1	+16.32 %
PMGD PFV San Alberto	28.1	33.6	+19.25 %
PMGD PFV San Antonio	39.9	16.1	-59.68 %
PMGD PFV San Camilo	17.0	28.3	+66.57 %
PMGD PFV San Carlos	11.4	21.1	+85.25 %
PMGD PFV San Eduardo	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	13.9	24.1	+73.81 %
PMGD PFV San Eugenio	37.3	50.5	+35.67 %
PMGD PFV San Francisco	32.4	24.7	-23.80 %
PMGD PFV San Isidro	24.2	22.8	-5.99 %
PMGD PFV San José II	22.2	23.8	+6.83 %
PMGD PFV San Pedro	26.1	20.3	-22.15 %
PMGD PFV San Rafael	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	95.8	0.2	-99.79 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.8	21.7	-16.05 %
PMGD PFV Santa Amelia	19.3	32.7	+69.15 %
PMGD PFV Santa Blanca	0.0	19.3	-
PMGD PFV Santa Carolina	13.6	23.7	+74.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	35.3	34.1	-3.28 %
PMGD PFV Don Simón	26.3	60.4	+129.93 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	18.1	21.1	+16.82 %
PMGD PFV Doña Regina	10.9	14.8	+36.08 %
PMGD PFV Doñihue	64.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	70.5	53.5	-24.07 %
PMGD PFV EA SF Graneros	9.4	26.2	+178.36 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.7	29.0	+147.08 %
PMGD PFV Ea Maiten	9.8	21.6	+119.48 %
PMGD PFV Eclipse	94.9	53.1	-44.09 %
PMGD PFV El Boco	26.4	56.7	+114.70 %
PMGD PFV El Caiquén	33.5	38.4	+14.53 %
PMGD PFV El Cardenal	9.7	12.7	+31.75 %
PMGD PFV El Carpintero	77.7	50.1	-35.48 %
PMGD PFV El Castaño	39.5	30.9	-21.81 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.2	13.6	-4.10 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.2	12.5	-11.58 %
PMGD PFV El Chercan	59.5	94.8	+59.32 %
PMGD PFV El Chincol	27.5	5.1	-81.60 %
PMGD PFV El Chucao	21.3	20.8	-2.49 %
PMGD PFV El Cuervo	17.0	19.2	+12.98 %
PMGD PFV El Cóndor	6.4	9.4	+46.80 %
PMGD PFV El Divisadero	28.9	21.9	-24.29 %
PMGD PFV El Estero	13.0	18.7	+43.86 %
PMGD PFV El Flamenco	36.3	66.6	+83.81 %
PMGD PFV El Gaviotín	59.6	80.4	+35.02 %
PMGD PFV El Huaso	23.7	19.4	-18.14 %
PMGD PFV El Ingenio	86.2	68.8	-20.16 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.2	17.6	+1333.33 %
PMGD PFV El Laurel	54.8	58.3	+6.31 %
PMGD PFV El Litre	87.5	71.1	-18.76 %
PMGD PFV El Loro Choroy	33.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Miro	29.4	63.8	+116.80 %
PMGD PFV El Monte	21.9	23.2	+6.08 %
PMGD PFV El Palqui	10.5	28.6	+171.23 %
PMGD PFV El Picurio	30.6	25.0	-18.43 %
PMGD PFV El Pilpen	30.7	29.2	-4.82 %
PMGD PFV El Pitio	29.8	25.8	-13.32 %
PMGD PFV El Piuquen	18.7	19.5	+4.27 %
PMGD PFV El Queltehue	31.0	28.7	-7.35 %
PMGD PFV El Quemado	32.3	18.7	-42.01 %
PMGD PFV El Queule	59.8	35.6	-40.42 %
PMGD PFV El Rayador	53.8	84.7	+57.57 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.4	22.1	-5.56 %
PMGD PFV El Resplandor	20.4	16.2	-20.39 %
PMGD PFV El Roble	91.3	85.8	-6.00 %
PMGD PFV El Romeral	49.0	73.0	+49.03 %
PMGD PFV El Salitral	32.7	33.6	+2.79 %
PMGD PFV El Sauce	30.8	28.7	-6.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.3	6.4	-75.67 %
PMGD PFV Santa Clara	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	57.0	91.4	+60.26 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	43.7	83.5	+90.90 %
PMGD PFV Santa Emilia	52.7	88.6	+68.29 %
PMGD PFV Santa Ester	3.5	21.4	+515.52 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	26.5	21.7	-18.07 %
PMGD PFV Santa Julia	29.7	25.9	-12.96 %
PMGD PFV Santa Laura	32.1	18.0	-43.93 %
PMGD PFV Santa Lucía	28.2	55.8	+97.80 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.5	20.9	+6.91 %
PMGD PFV Santa Margarita	18.3	29.6	+61.23 %
PMGD PFV Santa Pamela	33.2	47.8	+44.04 %
PMGD PFV Santa Rita	19.1	21.0	+9.99 %
PMGD PFV Santa Teresita	39.3	76.0	+93.50 %
PMGD PFV Santuario	32.5	28.9	-11.11 %
PMGD PFV Saturno Norte	21.2	9.0	-57.73 %
PMGD PFV Siete Colores	57.0	57.4	+0.84 %
PMGD PFV Sofia	21.4	22.1	+3.11 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	60.6	57.1	-5.79 %
PMGD PFV Sol del Maule	15.6	13.5	-13.47 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.3	21.2	-19.35 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	0.0	19.8	-
PMGD PFV Soy Solar	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	74.9	72.8	-2.78 %
PMGD PFV Tabolango	74.9	54.0	-27.94 %
PMGD PFV Talagante	34.6	44.9	+30.02 %
PMGD PFV Talca	28.3	46.8	+65.44 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	16.8	-48.37 %
PMGD PFV Tallado	93.8	71.9	-23.38 %
PMGD PFV Tamarama	36.6	57.4	+57.03 %
PMGD PFV Tamarugo	26.1	24.9	-4.41 %
PMGD PFV Tambo Real	26.0	20.3	-22.15 %
PMGD PFV Taranto	91.6	84.9	-7.30 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	38.2	38.4	+0.50 %
PMGD PFV Tijeral	26.4	23.0	-12.80 %
PMGD PFV Til Til	26.5	14.4	-45.67 %
PMGD PFV Torino	48.8	45.3	-7.11 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	7.2	-
PMGD PFV Tranque del Sol	71.4	78.0	+9.22 %
PMGD PFV Trebal	19.6	18.8	-4.08 %
PMGD PFV Trebo	10.3	27.2	+164.69 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.1	18.7	-19.05 %
PMGD PFV Tricahue II	97.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.5	18.1	-31.70 %
PMGD PFV Turquía	5.7	6.9	+21.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	8.9	9.5	+6.30 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	77.2	+62.28 %
PMGD PFV El Trile	12.8	42.1	+227.65 %
PMGD PFV El Turpial	11.8	23.7	+100.34 %
PMGD PFV El Zorzal	17.9	24.1	+34.69 %
PMGD PFV Enami Solar	23.1	46.8	+103.00 %
PMGD PFV Encino	13.3	17.6	+32.55 %
PMGD PFV Encon	76.2	70.5	-7.47 %
PMGD PFV Erinome	19.3	20.9	+8.28 %
PMGD PFV Escorial del Verano	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	36.3	42.9	+18.03 %
PMGD PFV Esperanza	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.7	23.3	+12.39 %
PMGD PFV Filomena	26.0	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	66.7	94.4	+41.53 %
PMGD PFV Foster	20.6	27.4	+33.48 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	32.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Francisco	32.7	31.4	-4.07 %
PMGD PFV Fulgor	18.6	11.8	-36.84 %
PMGD PFV Fuster del Verano	34.7	64.4	+85.34 %
PMGD PFV GR Lemu	28.7	31.0	+7.76 %
PMGD PFV GR Peumo	45.6	80.9	+77.25 %
PMGD PFV GR Pitao	91.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	58.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	57.2	63.9	+11.57 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.7	18.9	+6.48 %
PMGD PFV Gabriela	83.8	103.4	+23.36 %
PMGD PFV Girasoles	12.8	22.6	+76.92 %
PMGD PFV Granada	90.8	52.7	-41.98 %
PMGD PFV Granate	72.2	74.6	+3.45 %
PMGD PFV Guadalaio	26.1	33.0	+26.55 %
PMGD PFV Guadalupe	40.1	52.4	+30.90 %
PMGD PFV Guanaco Solar	84.1	84.2	+0.08 %
PMGD PFV Guarana	11.9	13.2	+11.22 %
PMGD PFV Helios	24.7	25.6	+3.68 %
PMGD PFV Hijueta 4	21.4	22.1	+3.12 %
PMGD PFV Homero	32.7	29.8	-8.90 %
PMGD PFV Hormiga	22.8	9.8	-56.98 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.5	-85.32 %
PMGD PFV Huape	20.0	20.2	+1.00 %
PMGD PFV Huaquelon	81.8	81.7	-0.13 %
PMGD PFV Huigan	38.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Hurtado	11.8	17.6	+49.53 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	23.6	-
PMGD PFV Illapel 5X	32.3	20.3	-37.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.4	-47.83 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	85.3	81.2	-4.77 %
PMGD PFV Valle Oeste II	84.2	91.8	+9.00 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	57.3	74.3	+29.65 %
PMGD PFV Venturada	64.1	77.0	+20.10 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	29.5	29.2	-1.29 %
PMGD PFV Villa Alegre	53.3	47.0	-11.74 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.1	15.0	-37.80 %
PMGD PFV Villa Moscoso	21.0	25.4	+20.91 %
PMGD PFV Villa Prat	13.1	26.6	+102.89 %
PMGD PFV Villa Seca	24.7	22.6	-8.54 %
PMGD PFV Villa Solar	14.7	24.5	+66.78 %
PMGD PFV Violeta	67.3	74.2	+10.38 %
PMGD PFV Vítuco 2B	19.5	29.1	+49.38 %
PMGD PFV Viñas del Sol	0.0	36.8	-
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	9.9	5.2	-47.02 %
PMGD PFV Ñiquén	26.7	11.5	-57.00 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	23.0	19.5	-15.25 %
PMGD PFV Itahue Solar	19.9	25.8	+29.83 %
PMGD PFV Jahuel	48.2	48.2	+0.06 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.0	55.1	+14.68 %
PMGD PFV Jaururo	24.1	19.6	-18.80 %
PMGD PFV Javiera Carrera	87.3	96.8	+10.99 %
PMGD PFV Jilguero	6.7	15.6	+133.40 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	8.9	11.8	+33.63 %
PMGD PFV Kaufmann	0.5	0.7	+28.30 %
PMGD PFV Konda	26.9	20.2	-25.09 %
PMGD PFV La Acacia	88.9	47.0	-47.08 %
PMGD PFV La Blanquina	45.4	84.2	+85.69 %
PMGD PFV La Chapeana	24.1	2.1	-91.43 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.1	17.0	-0.76 %
PMGD PFV La Esperanza II	87.3	85.0	-2.66 %
PMGD PFV La Estancia	12.5	24.1	+92.18 %
PMGD PFV La Foresta	19.2	26.7	+39.25 %
PMGD PFV La Frontera	46.5	34.8	-25.18 %
PMGD PFV La Gamboina	35.0	52.7	+50.69 %
PMGD PFV La Huerta	11.9	25.2	+111.85 %
PMGD PFV La Lajuela	59.6	55.0	-7.67 %
PMGD PFV La Ligua	25.8	18.9	-26.67 %
PMGD PFV La Manga	32.3	12.5	-61.46 %
PMGD PFV La Murala	13.7	23.4	+71.14 %
PMGD PFV La Palma Solar	72.9	86.2	+18.14 %
PMGD PFV La Paz	70.1	62.7	-10.49 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	40.2	76.0	+88.97 %
PMGD PFV La Victoria	60.7	71.0	+16.93 %
PMGD PFV Lagunilla	25.4	2.0	-91.98 %
PMGD PFV Laja Andino	69.3	55.4	-20.08 %
PMGD PFV Las Arboledas	13.9	18.8	+34.99 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.0	5.6	+40.40 %
PMGD PFV Las Cabras	11.2	26.8	+139.71 %
PMGD PFV Las Cachañas	37.6	67.0	+78.09 %
PMGD PFV Las Catitas	36.7	10.3	-72.01 %
PMGD PFV Las Chacras	26.2	18.2	-30.42 %
PMGD PFV Las Chilcas	36.3	44.7	+23.27 %
PMGD PFV Las Codornices	20.5	26.6	+29.66 %
PMGD PFV Las Golondrinas	43.0	48.3	+12.35 %
PMGD PFV Las Lechuzas	20.4	25.3	+23.92 %
PMGD PFV Las Majadas	57.3	68.3	+19.26 %
PMGD PFV Las Mercedes	16.0	8.1	-49.23 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.1	5.3	-78.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	19.8	26.1	+31.60 %
PMGD PFV Las Palomas	23.4	23.5	+0.60 %
PMGD PFV Las Perdices	24.9	19.8	-20.60 %
PMGD PFV Las Rojas	26.5	19.4	-26.91 %
PMGD PFV Las Taguas	54.5	91.1	+67.08 %
PMGD PFV Las Tencas	37.8	72.3	+91.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	9.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.4	6.3	-76.29 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.1	28.6	+49.48 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.8	18.9	-13.24 %
PMGD PFV Las Turcas	31.6	5.9	-81.39 %
PMGD PFV Lenga	7.7	8.9	+15.70 %
PMGD PFV Liebre Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	18.8	30.7	+63.42 %
PMGD PFV Linares	35.2	13.2	-62.45 %
PMGD PFV Lingue	12.5	28.0	+124.34 %
PMGD PFV Lipangue	26.2	20.4	-22.14 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	15.9	20.7	+30.46 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	79.7	90.4	+13.47 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.5	44.9	+22.89 %
PMGD PFV Llay Llay	66.2	59.6	-9.97 %
PMGD PFV Lloica	12.0	25.3	+111.66 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	5.3	4.3	-19.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	19721.9	19804.7	+0.42 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Rapel

Menor generación real por declaración de Agotamiento.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE El Toro	77.08	C. Toro U-3 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005297
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 . 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 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	100.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	limitada a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina A-34 y C04, según IL 2024001842
PFV Andes Solar II-B	60.5	Limitada a 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
PFV Andes Solar IV	98.1	Limitada a 130.27 MW, Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles, según IL 2024001861
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	51.0	TG1 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II GNL	0.0	TG + TV Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantenerla con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios. Según IL 2024001831
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	90.9	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863, cancelada IL 2024001681.
TER Guacolda 2	93.1	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864, cancelada IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865, cancelada IL 2024001682.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866, cancelada IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867, cancelada IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nueva Renca GNL		0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL		100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL		100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.20 m.s.n.m. y un gasto de 80 MWh.
00:26	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor en vano 66 - 67, según IF 2024005288.
00:26	Celeoredes	S/E Codegua 52H2 de la línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones y queda en servicio radial desde S/E Sauzal. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2, según IF 2024005293.
00:26	Enel Generación	C. Sauzal U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 y 2, según IF 2024005281.
00:26	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 y 2, según IF 2024005286.
00:38	Celeoredes	S/E Codegua 52H2 de la línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrado y cancelado IF 2024005293.
00:47	Arauco	C. Viñales disponible, en servicio y cancelado IF 2024005280.
00:56	Enel Generación	C. Sauzal U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005281.
01:24	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla durante respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona asociado a la SD 2024116637, según IF 20245289.
01:31	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante cerrada y cancelado IF 2024005289.
01:41	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005286.
01:45	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla durante respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona asociado a la SD 2024116637, según IF 2024005290.
01:51	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante cerrada y cancelado IF 2024005290.
04:00	AES Andes	C. Angamos ANG1 sin limitación y cancelada IL 2024001706.
06:44	AES Andes	S/E Seccionadora Santa Clara paño J12 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se debe reemplazar transformador de corriente en la fase N° 3 debido a que presenta filtración de aceite, según SDCF 2024123982.
06:52	Ferrovial	Línea de 220 kV Mulchén - Santa Clara 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Filtración de aceite. AES realizará apertura de interruptores J10, J11 y J12 en SE Santa Clara, según SICF 2024124138.
06:52	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Charrúa 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Filtración de aceite. AES realizará apertura de interruptores J10, J11 y J12 en SE Santa Clara. LT 220 kV Charrúa - Santa Clara C2 quedará energizada radial desde SE Charrúa, según SICF 2024124139.
07:13	Cía. Minera Escondida	S/E OGP1 interruptor BL4 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005292.
08:19	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O' Higgins 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005291.
08:38	Celeoredes	S/E Codegua interruptor H2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por trabajos de reparación en la línea de 110 kV Codegua - Sauzal 2, según SICF 2024124136.

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	Colbún	C. Angostura con restricción operativa. Causa informada: Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal effluente 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.
11:00	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de emergencias de robo de conductor en vanos 66 - 67 IF 2024005288, según SDCF 2024124135.
11:00	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de emergencias de robo de conductor en la línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 en vano 66 - 67 IF 2024005288, según SICF 2024124140.
11:51	Transec	S/E Parinacota con solicitud de intervención de curso. Causa informada: Por falla de LAN A puede haber perdida de servicio SCADA. Se revisará enlace satelital Starlink, según SICF 2024124142.
12:49	CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B3 de la línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo cerrado y cancelado IF 2024005276.
13:04	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O' Higgins 2 cerrada y cancelado IF 2024005291.
13:21	Transec	S/E Tineo paño J8 disponible y cancelado IF 2024003047.
17:51	Ferrovial	Línea de 220 kV Mulchén - Santa Clara 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024124138 - 2024124139.
17:55	AES Andes	S/E Seccionadora Santa Clara Barra de 220 kV Sección 1 y línea de 220 kV Mulchén - Santa Clara 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024123976 - 2024123990.
20:21	STS	Línea de 66 kV La Unión - Los Tambores interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito sólo en S/E La Unión, según IF 2024005299.
20:21	STS	Línea de 66 kV Llolehue - La Unión 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito sólo en S/E La Unión, según IF 2024005298.
20:21	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005300.
20:22	Enel Generación	C. Toro U-3 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005297.
20:23	STS	Línea de 66 kV La Unión - Los Tambores cerrada en S/E Los Tambores y cancelado IF 2024005299.
20:24	STS	Línea de 66 kV Llolehue - La Unión 1 y 2 cerrada en S/E Llolehue y cancelado IF 2024005298.
20:33	Besalco	C. Los Hierros U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 3.1 MW. Causa informada: Obstrucción en cámara de carga, según IF 2024005296.
20:53	Besalco	C. Los Hierros U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005296.
22:53	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según IF 2024005288 y SDCF 2024124135.
22:53	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024124140.
22:55	Celeoredes	S/E Codegua interruptor H2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024124136.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:20	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento por embalse Melado.
07:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,9 [MW/m]
08:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -461,8 [MW]
08:51	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:51	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 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.
09:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
09:18	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 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.
11:30	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento por embalse Melado
11:34	Chilquinta	CDC solicita subir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:34	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 5 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.
11:44	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 Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
11:54	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
12:18	CGE - Transmisión	CGE-Transmisión solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 2 de 66/13.2 kV, 9.4 MVA de S/E Chimbarongo.
13:20	Chilquinta	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
13:20	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 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
14:50	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
14:50	Chilquinta	CDC solicita subir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
15:05	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 Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
15:05	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:25	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
18:40	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:40	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.

Hora	Centro de Control	Observación
18:40	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 2 de 66/13.2 kV, 9.4 MVA de S/E Chimbarongo.
18:50	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
18:50	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 697,5 [MW]
19:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 45,7 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
02:46	Celeoredes	Celeo Redes	Línea de 66 kV Talca - El Ruil 2.
02:48	Celeoredes	Celeo Redes	S/E El Ruil 52B4 y Barra 1 de 66 kV.
04:37	Celeoredes	Celeo Redes	S/E El Ruil 52BS y Barra 2 de 66 kV.
04:57	Celeoredes	Celeo Redes	S/E El Ruil 52BT1 y TR-1 de 66/15 kV, 30 MVA.
05:41	Celeoredes	Celeo Redes	S/E El Ruil 52CT1 y Barra de 15 kV.
08:16	Celeoredes	Celeo Redes	Línea de 66 kV El Ruil - San Ignacio.
22:58	Celeoredes	Celeo Redes	Línea de 66 kV Talca - El Ruil 1.
23:17	Celeoredes	Celeo Redes	S/E El Ruil 52B3 Talca 1.
23:47	Celeoredes	Celeo Redes	Línea de 66 kV El Ruil - La Palma.

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 F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PFV-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		
TEN	S/E Centinela 52J8 sin datos SCADA	23/11/2024	07:17		
Arauco	Sin datos SCADA	25/11/2024	11:13		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
TEN	Hot Line Principal F/S	26/11/2024	06:00		
Engie Generación	Hot Line Principal F/S	27/11/2024	18:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Engie Transmisión	S/E Liqcau 52HT1 abierto por control transferencia transformador de S/E Capricornio. (Desconexión de curso forzoso línea de 220 kV O'Higgins - Coloso SD 2024123305).	28/11/2024	11:11		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/11/2024	19:44	01/12/2024	04:48
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	30/11/2024	19:52	01/12/2024	07:27
CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia Transformador de 154/66 kV de 56 MVA de S/E Fátima.	30/11/2024	20:23	01/12/2024	04:04
Transelec	S/E Lagunas 52J2 transferido a la barra 2 y 52J1 abierto por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal	30/11/2024	21:10	01/12/2024	07:43
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:14	01/12/2024	07:08
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.	30/11/2024	23:19	01/12/2024	07:08
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	01/12/2024	19:54		
Transelec	S/E Lagunas 52J2 transferido a la barra 2 y 52J1 abierto por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal	01/12/2024	20:09		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	01/12/2024	21:10		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	29/11/2024	23:34		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/11/2024	17:30		
Transelec	Línea de 220 kV Puerto Montt - Canutillar 1.	30/11/2024	22:58		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2.	01/12/2024	01:14	01/12/2024	02:24
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2.	01/12/2024	01:17		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	01/12/2024	01:51	01/12/2024	07:15
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	01/12/2024	02:26		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	01/12/2024	02:30		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	01/12/2024	02:32		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	01/12/2024	07:25	01/12/2024	08:05
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	01/12/2024	07:26	01/12/2024	11:31
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	01/12/2024	07:29	01/12/2024	12:30
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	01/12/2024	09:17	01/12/2024	19:32
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	01/12/2024	20:08		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

01 de diciembre de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124136	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	2383	S/E CODEGUA	32083	S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec, se requiere la precaución de no reconectar interruptor 52N2 de S/E Codigua por trabajos de reparación LT 120 KV Codigua - Saual C2.	Riesgo a declarar por Transeltec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 23:00	01-12-24 08:38	01-12-24 22:55
2024124141	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	1775	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES	16637	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Palo B1 de S/E Los Buenos Aires, a solicitud de CGE, por trabajos de resolución de fallas tipo prioridad 1 y mantenimiento a instalación.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Asociado a trabajos bajo documento 2024122429	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 18:00	01-12-24 09:37	01-12-24 18:33
2024122590	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUEILOTA	2712	S/E QUEILOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Quillota: Desalambirado y retiro de protección B71, que se encuentra fuera de servicio e investigación de potenciales de disparaciones por anomalías en corrientes en interruptor del palo de 120 KV H2 - San Pedro (el normal).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desalambirado y retiro de protección B71, que se encuentra fuera de servicio e investigación de potenciales de disparaciones por anomalías en corrientes en interruptor del palo de 120 KV H2 - San Pedro. Restricciones: Palo indisponible (línea energizada radial desde S/E San Pedro). Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Palo de 120 KV H2 - San Pedro (el normal). Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación de las zonas de trabajo. A disposición del Jefe de Fauna interruptor 52N2.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 09:00	01-12-24 17:00	01-12-24 08:56	01-12-24 17:53	
2024122981	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitación	S/E Los Angeles: Modificación de ajustes a protección SEI 311C, asociada al palo B4 de acuerdo a ECAP "TST20277-FCP 007" aprobada a STS en correa del línea 02-08-2024 20:36. Esto soluciona la prevención de disparo por el sobrevoltaje de S/E Regueta entre el palo B4 y B14 de S/E Los Angeles de acuerdo a ECAP aprobado.	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio, bajo procedimientos de CGE transmisión.	S/E Los Angeles: Modificación de ajustes a protección SEI 311C, asociada al palo B4 de acuerdo a ECAP "TST20277-FCP 007" aprobada a STS en correa del línea 02-08-2024 20:36. Esto soluciona la prevención de disparo por el sobrevoltaje de S/E Regueta entre el palo B4 y B14 de S/E Los Angeles de acuerdo a ECAP aprobado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 09:00	01-12-24 15:00	01-12-24 09:44	01-12-24 19:30	
2024122836	Subestación	Ejecución Exitosa	SOTERMO DE TRANSFORMACIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2224	S/E LLANQUIHUE	28363	S/E LLANQUIHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de palo J1 SE Llanguihue, a solicitud de Transeltec, por fauna en S/E Tingo. Investigación de anomalías en interruptor 52B.	Riesgo controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas a solicitud de TRANSELEC.	SEEE Puntarque y Llanguihue en 66 KV quedarán energizados totalmente desde SE Puntarque y SEEE Sangra y Pto. Varas quedarán energizados radialmente desde SE Melipulli, se considera dejar Alberto 52B3 y 52B4 en SE Pto. Varas. (CDO 1203) de TRANSELEC. Registro interno)	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:30	01-12-24 13:30	01-12-24 08:08	01-12-24 13:37	
2024121544	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC CONCESIONES S.A.	1963	Desconexión	Origen Interno	Programada	2281	S/E TINED	29713	S/E TINED J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tingo: Investigación de anomalías en interruptor 52B.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Nna. Pichmiquil-Tingo. C1 o línea 220KV Tingo - P. Monte C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Tingo. Se instalarán normas provisionales de bloqueo entre PR J7 y Línea Pichmiquil C1 (3 Paralelos)- Subestación Tingo. Se instalarán normas provisionales de bloqueo entre PR J9 y Línea Puerto Montt C2 (3 Paralelos).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:30	01-12-24 13:30	01-12-24 08:00	01-12-24 13:21	
2024120582	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitación	Conforme a SDO N° 4765 de CELE REDES y documentos anexos que acompañan la solicitud indicada, se solicita realizar trabajo de alambrado e integración al SCADA de señales de los nuevos equipos de protección del palo B1 asociados a proyecto ECAP 2413 (S/E Seccionadora al Rulli. Lo anterior puede significar pérdida de comunicación esperada por no más de 5 minutos por vez tanto de la S/E Talca como de la S/E involucradas en el NODO Talca. Cada intervención que implique cualquier pérdida de comunicación conforme a lo antes señalado, le será oportunamente informado al Centro de Control para su conocimiento.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia S/E	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 14:28	01-12-24 23:20		
2024118992	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Desconexión	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	391	T20 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento a equipos de patios y protecciones asociadas al transformador N°2. Se requiere abarcar arranque 110 KV N°2 en S/E San Rafael	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizará mantenimiento a equipos de patios y protecciones asociadas al transformador N°2. Se requiere abarcar arranque 110 KV N°2 en S/E San Rafael	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 08:47	01-12-24 18:54
2024119336	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	S/E 404	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento a equipos de comunicación.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 11:30	01-12-24 19:49
2024120211	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	1887	BA S/E ANTOFAGASTA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención en apoyo a trabajos en SE Antofagasta, asociados a ID 2024118773, 2024118966, 2024118994, 2024119076, 2024119096	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:35	01-12-24 09:04

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120386	Subestación	Ejecución Estrella	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1569 1571 1572 1576 1577 1579 1581 1582 23479 32891	S/E TALCA B72 S/E TALCA B81 S/E TALCA B1 S/E TALCA B4 S/E TALCA B71 S/E TALCA B2 S/E TALCA B7 S/E TALCA B3 S/E TALCA B5 S/E TALCA B14 S/E TALCA B73	Alambrado de control	Sin Limitación	Cableo Redes por motivo de trabajos asociados a pruebas de fallas entre equipos del patio B5 y la protección FIB y con Saida, más algunos pruebas End to End con equipos de S.E El Pail, ubicada en SCD-820 a lo largo de la protección diferencial de barra B78 de 66 Kv de la S.E Talca	Bajo, según procedimiento CSE Transmisión	Se llevara la protección diferencial de barras 66 kv B78 a la condición de prueba y además como medida adicional de seguridad se aborran los bornes secundarios que conducen las señales de apertura de cada uno de los interruptores que conforman en la barra de 66 Kv. Por otro lado pedimos verificar que cada paño que conenga a la barra de 66 kv mantenga en servicio sus respectivos protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 14:28	02-12-24 00:59
2024120385	Subestación	Ejecución Estrella	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GIGUÍFOS	3272	BA S/E GIGUÍFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Giguífilos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuali la Construcción de Ocho cables, excavaciones manuales, reposición de grava en paño 17 y 103.	Bajo	Actividades: S/E Giguífilos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuali la Construcción de Ocho cables, excavaciones manuales, reposición de grava en paño 17 y 103. Turno A Restricciones: Giguífilos, 5201, 5204, 5208, 52113 No recomendar Instalaciones en Riego: 15.000. S/E Giguífilos a Barra Principal N°1 220 KV - Giguífilos Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Giguífilos, Cables, cadenas y barras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transalco.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 18:33
2024120380	Subestación	Ejecución Estrella	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMAPACA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tampacá: A solicitud de Colihuali NUP 3555: Primera emergencia del Páño 25 en vacío.	Bajo	Actividades: S/E Tampacá: A solicitud de Colihuali NUP 3555: Primera emergencia del Páño 25 en vacío. Restricciones: S/E Tampacá: Páño 25 disponible para mantenidos. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 1-Tampacá Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tampacá, Torres provisionales Verificación Se debe verificar el retiro de torres provisionales en Páño 25 Tampacá, Conexiones Tor in Barra 220KV Sección 1 Verificación Se debe verificar conexión del B95-1 a Barra 220KV Sección 1 Tampacá, Conexiones Tor in Barra Transversaria 220KV Verificación Se debe verificar conexión del B95-3 a Barra Transversaria 220KV Tampacá, Puentes Torre N°1 Verificación Se debe verificar abierta puentes en Torre N°1 del Páño 25.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	02-12-24 18:00	01-12-24 11:14	01-12-24 16:36
2024120359	Subestación	Ejecución Estrella	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMAPACA	2372	BA S/E TAMAPACA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tampacá: A solicitud de Colihuali NUP 3555: Primera emergencia del Páño 25 en vacío.	Bajo	Actividades: S/E Tampacá: A solicitud de Colihuali NUP 3555: Primera emergencia del Páño 25 en vacío. Restricciones: S/E Tampacá: Páño 25 disponible para mantenidos. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 1-Tampacá Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tampacá, Torres provisionales Verificación Se debe verificar el retiro de torres provisionales en Páño 25 Tampacá, Conexiones Tor in Barra 220KV Sección 1 Verificación Se debe verificar conexión del B95-1 a Barra 220KV Sección 1 Tampacá, Conexiones Tor in Barra Transversaria 220KV Verificación Se debe verificar conexión del B95-3 a Barra Transversaria 220KV Tampacá, Puentes Torre N°1 Verificación Se debe verificar abierta puentes en Torre N°1 del Páño 25.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	02-12-24 18:00	01-12-24 11:14	01-12-24 16:36
2024120361	Subestación	Ejecución Estrella	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMAPACA	23158	S/E TAMAPACA 171	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tampacá: A solicitud de Colihuali NUP 3555: Primera emergencia del Páño 25 en vacío.	Bajo	Actividades: S/E Tampacá: A solicitud de Colihuali NUP 3555: Primera emergencia del Páño 25 en vacío. Restricciones: S/E Tampacá: Páño 25 disponible para mantenidos. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 1-Tampacá Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tampacá, Torres provisionales Verificación Se debe verificar el retiro de torres provisionales en Páño 25 Tampacá, Conexiones Tor in Barra 220KV Sección 1 Verificación Se debe verificar conexión del B95-1 a Barra 220KV Sección 1 Tampacá, Conexiones Tor in Barra Transversaria 220KV Verificación Se debe verificar conexión del B95-3 a Barra Transversaria 220KV Tampacá, Puentes Torre N°1 Verificación Se debe verificar abierta puentes en Torre N°1 del Páño 25.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	02-12-24 18:00	01-12-24 11:14	01-12-24 16:36
2024124542	Subestación	Ejecución Estrella	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	1917	S/E PARRACOTA		S/E Parracota: Revisión enlace satelital STARLINK, con afectación SCADA LAN_A.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parracota: Revisión enlace satelital STARLINK, con afectación SCADA LAN_A.	Bajo	Actividades: S/E Parracota: Revisión enlace satelital STARLINK, con afectación SCADA LAN_A. Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: SCADA Parracota Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	03-12-24 18:00	01-12-24 11:51	02-12-24 20:57
2024123361	Subestación	Ejecución Estrella	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1810	S/E CONDOR	22344	PA S/E CONDOR 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Condore: Se realizará el cambio de topología del Páño 171. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B971-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riego: Páño 12 S/E Condore. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: S/E Condore: Se realizará el cambio de topología del Páño 171. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B971-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal B971-2 y B971-3A y se realizará los Acoples entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condore 05-418, NUP 878. Restricciones: Condore: 5201 No recomendar. Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:01	01-12-24 18:33
2024123362	Subestación	Ejecución Estrella	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1810	S/E CONDOR	22345	PA S/E CONDOR 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Condore: Se realizará el cambio de topología del Páño 171. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B971-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riego: Páño 12 S/E Condore. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: S/E Condore: Se realizará el cambio de topología del Páño 171. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B971-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal B971-2 y B971-3A y se realizará los Acoples entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condore 05-418, NUP 878. Restricciones: Condore: 5201 No recomendar. Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:01	01-12-24 18:33
2024122746	Subestación	Ejecución Estrella	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	2372 1375	BA S/E TAMAPACA 220KV BP1 BA S/E TAMAPACA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Tampacá 220KV, B78 REBOD páño 25: Carga de configuración de protección de barra existente ABB REBOD por PES Páño 25, S/E TAMAPACA Páño 25, NUP3555.	Bajo	Actividades: SE Tampacá 220KV, B78 REBOD páño 25: Carga de configuración de protección de barra existente ABB REBOD por PES Páño 25, S/E TAMAPACA Páño 25, NUP3555. Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 1-Tampacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tampacá Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tampacá, Protección diferencial de barra 220KV REBOD Bloqueada Disponible para pruebas con diques bloqueados a paños energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 08:54	01-12-24 16:36

ID	Tipo	Estatus	Empresa	M Coorbindo	Tipo Solicitud	Origen	Tip Programación	IDC	Sustitución	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122866	Subestacion	Ejecucion Exitosa	CARPENA ELÉCTRICA CMPS SA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	L/R LOS NARANJOS [EN_REVISION]	33681	L/R LOS NARANJOS ETI [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en Subestación Los Naranjos, incluyendo cables de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a) disposición jefe de faena equipos paulo ETI L/R Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo.	ID: 2407- 33680 - 33681 - 4281 - 16165 - 509 - 23067 - 23068 - 23069 - 23121 - 23122 - 23123 - 2324 - 23218 - 23302 - 23601 - 23611 - 4684 - 4685 - 4686 - 4692 - 20131 - 25132 - 25133 - 5543. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 00:00	02-12-24 12:30
2024123003	Subestacion	Operación Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	L/R PARINAS	3795	BA L/R PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1348 SE Parinas (Trabajos previos). Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2402 KV Parinas-Monta Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas paulo 220 KV paulos 12 y 14 (Sin cierre de puentes).	instalaciones en Riesgo: Palla Cent. Orog. DIO2 Parina o Palla Cent. Orog. 5025 Parina o paulo 12 y paulo 14 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: NUP 1348 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la línea 2402 KV Parinas-Monta Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas paulo 220 KV paulos 12 y 14 (Sin cierre de puentes) Restricciones: Barra 1 2322, principal 1 parinas , indisponibles. Inspeccionar PermisTransmactica instalados 12 patillas pasantes. (1) Termas en salida Línea Indavici - Monta Mina C1, (3) Termas en salida Línea Indavici - Monta Mina C2, (5) Termas en BHS-3 lado TPYS-1, (5) Termas en BHS-4 lado TPYK-5.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 13:20	01-12-24 14:30
2024123086	Subestacion	Ejecucion Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	L/R PARINAS	32053 32052	PA L/R PARINAS KS PA L/R PARINAS KA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, armado y preparación de cables en caja de agrupamiento interruptor S2K5.Tendido, armado y preparación de cables en caja de agrupamiento TPKA.Tendido, armado y preparación de cables en sala de control Chaparral 2. Solo presentación, sin conexonado.	Bajo	Actividades: Tendido, armado y preparación de cables en caja de agrupamiento interruptor S2K5.Tendido, armado y preparación de cables en caja de agrupamiento TPKA.Tendido, armado y preparación de cables en sala de control Chaparral 2. Solo presentación, sin conexonado. Restricciones: Subestación Parinas, S2K5 No reconectar instalaciones en Riesgo: Paulo Cent.Orog. 5025-Parinas o Paulo Línea LSO4 Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Requisitos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 05:27	01-12-24 23:22
2024123796	Subestacion	Ejecucion Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	L/R VALLENAR	2789 2788 2792 2797	L/R VALLENAR C2 L/R VALLENAR C3 L/R VALLENAR CA L/R VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Palla alto tendón en L/R Vallénar.	Bajo	Actividades: S2N022 Ampliación SE Vallénar- Paulo 13072LA IN- Construcción Fozes AguaAché CON USO DE MAQUINARIA, donde se incluyen las actividades de armadura, instalación de moldajes, hormigonado y refuerzo. ***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obra. ***Tipo de maquinaria, no ocupa canalistas de cables. Y como medida adicional se instalarán barreras con conos y cables plásticos a 3 metros del cerco duro y evitará girarlas las maquinarias todo el momento por personas o maquinas voladoras. ***Nota: Se utilizará Bandejas validatorias para frenar la altura de trabajo de las equipes bajo punto energizado.***Nota: Se utilizarán extensiones de correa de cambio mixer para llegar al punto de desague de concreto por construcción de fundaciones.***Nota: Se cumplirá lo descrito en el procedimiento y en especial enfoca con distancias mínimas de seguridad.***Nota: Requiere A la reconstrucción normalizada distanciamiento,S2N0117 Ampliación SE Vallénar- Paulo 13072LA IN- Construcción Fundación Sala de Bombas y Estanque de agua, donde se incluyen las actividades de excavación, emplazamiento, armadura, instalación de moldajes, hormigonado, descachetado y refuerzo (Se considerará trabajos en MPT en caso de ser necesario). *** Nota: conductor de Alimentadores CCE en un cable aislado. *** Nota: Se cumplirá en todo momento con distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:29	01-12-24 19:33
2024123154	Subestacion	Ejecucion Exitosa	NERVALO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2261	Intervención	Origen Interno	Programada	2472	L/R EL RUL [EN_REVISION]	34865 34866	PA L/R EL RUL K2 [EN_REVISION] PA L/R EL RUL K3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó puesta en servicio de Pallas asociadas a LT 66KV TALCA- EL RUL LT 1(Paulo K1) LT 66KV LA PALMA - EL RUL (Paulo K2).	Trabajos con riesgos propios de una Fuente en servicio. Proyecto NUP 2413, norma succionadora El Rul, documento aprobado en CEP del CFN.	Trabajos asociados a PES de L/R Rul, proyecto NUP 2413.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 23:00	01-12-24 20:57	01-12-24 02:49
2024139076	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1817	L/R ANTOFAGASTA	17785 28493	L/R ANTOFAGASTA 130KV BP PA L/R ANTOFAGASTA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión L/R Antofagasta, por proyecto de silicónado HT, BP1 y BP2. (Asociado a SID 204119095)	Riesgo bajo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro, acorde a procedimientos matricos de riesgo operacional.	BH03-A Disposición de jefe de faena S2HT-A Disposición de jefe de faena BH02-2 Alerta y Bloqueado BH02-27 Carrudo y bloqueado BH03-1 A Disposición de jefe de faena S2HC-A Disposición de jefe de faena BH02-2 Alerta y Bloqueado BH02-27 Carrudo y bloqueado BH03-1 A Disposición de jefe de faena S2CT1-A Disposición de jefe de faena S2CT2 Alberto y Carro Retirado BH05-1 A Disposición de jefe de faena BH05-2 A Disposición de jefe de faena S2HS-A Disposición de jefe de faena Trabó 1-A Disposición de jefe de faena Banco 1-x-2-A Disposición de jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:20	01-12-24 23:57
2024139831	Subestacion	Ejecucion Exitosa	SOCIEDAD AUTONOMA DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2288	L/R GUANDAMARRINA	29888	L/R GUANDAMARRINA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paulo H1 de SE Guandamarina asociado a línea 130 kV Guandamarina Antofagasta a solicitud del ENGE por temas de silicónado en L/R Antofagasta.	Riesgo controlado de parte de Engie, faenas serán realizadas en L/R Antofagasta	Faenas asociadas a SID N° 202418966, SID01 101 de Engie, registro interno de SATI.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:54	01-12-24 00:04
2024139096	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1817	L/R ANTOFAGASTA	1421	ANTOFAGASTA 110/13.8 KV SOMPUA I	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo transformador L, asociado a SID 2024133076, 2024133074, 2024138994, 2024138996, 2024133703.	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para el trabajo seguro.	Condiciones requisitas: L/R Antofagasta: BH01-1 A Disposición de jefe de faena S2HT-1 A Disposición de jefe de faena S2CT1 Alberto, Bloqueado y Carro Retirado Trabó 1-A Disposición de jefe de faena Consumos CSE (Alimentadores 14 Febrero y Alimco) asociados a la barra de 13.8 KV serán transferidos a instalaciones CSE. Alimentador Mail Paso será transferido.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:20	01-12-24 23:57

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122456	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1577	S/E TALCA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122457	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1582	S/E TALCA B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122449	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1213	S/E MAULE B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122450	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1222	S/E MAULE B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122451	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1206	S/E MAULE BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122452	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	7696	S/E ITAHUE B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122453	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	7697	S/E ITAHUE B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122454	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	476	S/E VILLA ALFREDE	1842	S/E VILLA ALFREDE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122455	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1572	S/E TALCA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SI-RU-GEN-ES-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Decentralizada ET Riol (6425) N°" N°P 2415, y a la puesta en servicio de la nueva S.E. El Riol se necesita activar el grupo de equipos previamente modificados.	Riuj, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412458	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	361	S/E LA PALMA	956	S/E LA PALMA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RUE-GEN-45-108 Rev. 0", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Riol (66/23 kV) NUP 2425", y a la puesta en servicio de la misma S.E El Riol se necesita activar el grupo de apogeo previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
202412038	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitación	Conforme a SODI N° 4812 de CLEO REDES y documentos anexo que acompañan la sol. indicada, se necesita realizar trabajo de alambrado, integración y pruebas a SCADA de señales de los nuevos equipos de protección del paflo B5 (Barr 475, intersección) asociada a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Riol). Lo anterior puede significar pérdida de comunicación esperada por no más de 5 minutos por vez tanto en la S.E Talca como en las S.E.E integradas al Nudo Talca. Cada intervención que pudiera conllevar pérdida de comunicación conforme a lo antes señalado, le será oportunamente informado al Centro de Control para su conocimiento.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 14:27	01-12-24 23:20	
202412285	Subestación	Ejecución Estación	EMPRESA ELÉCTRICA CHILE SPA (EN REVISIÓN)	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS (EN REVISIÓN)	3543	T20 S/E LOS NARANJOS BT1 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Integración y puesta en servicio de Línea 68 KV Los Naranjos - Top Los Naranjos y puesta en servicio de Subestación Los Naranjos, incluyendo transformador de poder 66/23 kV 12 MVA, Cables, Control, Señalización, etc. Se requiere la puesta en servicio de la línea 68 KV Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 00:00	01-12-24 12:30
202413935	Subestación	Ejecución Estación	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1799	S/E 360	1846 1838	BA S/E 360 13.8KV BA S/E 360 6KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 360 G5.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E 360: No reconectar S2B1. S/E Escudadora: No reconectar S2B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 11:30	01-12-24 18:10
202413982	Subestación	Ejecución Estación	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	2215 2235	BA S/E OGP1 220KV BP1 BA S/E OGP1 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E OGP1.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores: S212, S213, S2171, S2172, S2173, S2174 y S2175 de S/E OGP1. S219 de S/E Domuyón. S22075 de S/E Nueva Zelándia.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:43	01-12-24 11:30	
202413993	Subestación	Ejecución Estación	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 6KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 401 (CV01)	Riesgo bajo Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo	Se requiere orden de no reconectar en: S/E 401: S2827 y S2835. S/E 640: S28642. S/E Escudadora S281.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 11:30	01-12-24 18:10	
202412026	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELERA TALAGANTE	2858 2859 15064 15065 15066 15067 15355 15356 15871 28660	S/E PAPELERA TALAGANTE 66KV BP1 S/E PAPELERA TALAGANTE 12KV BP1 S/E PAPELERA TALAGANTE B1 S/E PAPELERA TALAGANTE BT1 S/E PAPELERA TALAGANTE C1 S/E PAPELERA TALAGANTE C2 S/E PAPELERA TALAGANTE C3 S/E PAPELERA TALAGANTE C4 S/E PAPELERA TALAGANTE C5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de SE Papelera Talagante CMPC, para realizar mantenimiento preventivo a básculo a transformador, barra 66KV y 22KV consistente en limpieza de aislación; pruebas eléctricas a transformador, interruptor S2871 y desconectadores A1 y MT; paflo C1, C2, C3, C4, C5 y BT1.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Trabajos coordinados con CMPC Planta Talagante, la cual realizará parada de planta SODI-477(CMPC a CGETs)	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:15	01-12-24 21:19	
202412124	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	954	S/E ISLA DE MAIPO B3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Asociado a Solicitud N° 2024-120206, se realizará mantenimiento preventivo a Paflo B3, y pruebas eléctricas a interruptor S285 y DOCC 953-2 de SE Isla de Maipo.	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Asociado a Desconexión de Planta CMPC Sofya Talagante, según SODI-477 de CSE CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:15	01-12-24 21:19	
202412239	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3984	S/E TABAPACA	23158	S/E TABAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Tarapacá: NUP 3555, a solicitud de Colihuaní, Verificación de diagramas faseales y magnitudes eléctricas en BDA asociadas al paflo J5 y verificación del MTR en sala de control asociado al Paflo J5. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo; Paflo Transformación IT01-Tarapacá Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgo del jefe de faena: Tarapacá: Cortes, radiación, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de coordinación: 7.95, 7.10, 7.15, u 7.3 kV.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: NUP 3555, a solicitud de Colihuaní, Verificación de diagramas faseales y magnitudes eléctricas en BDA asociadas al paflo J5 y verificación del MTR en sala de control asociado al Paflo J5. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo; Paflo Transformación IT01-Tarapacá Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgo del jefe de faena: Tarapacá: Cortes, radiación, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de coordinación: 7.95, 7.10, 7.15, u 7.3 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 08:45	01-12-24 18:36	
202412278	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	12053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paflo K6). Trabajos Generales Remates OBRA CIVIL: nuevo Paflo K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAFLO K6.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paflo K6). Trabajos Generales Remates OBRA CIVIL: nuevo Paflo K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAFLO K6. Restricciones: Parinas: S245 No reconectar instalaciones en Riesgo; Reactor 02, 500 KV Parinas a Paflo Cent. Diag. DMS-Parinas a Barra 2 500 KV. Principio 2 Parinas Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgo del jefe de faena: Parinas: Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 23:22	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:38:46
Estación: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 104
Total registros Subestación: 63

|--|

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123217	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	831	T20 S/E MALLOCO AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza Mantenimiento a protecciones mecánicas de Transformador de Poder N°2 y pruebas de están.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos emmarcados en el plan de mantenimiento anual de 2024, al término de los trabajos se realizar nuevas pruebas de aislación a transformador N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 20:00	01-12-24 01:12	01-12-24 06:55
2024123281	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	S/E LOS DOMINICOS	2568 3807 3809 13443 13445 28365 35007	S/E LOS DOMINICOS CT1 S/E LOS DOMINICOS A2 S/E LOS DOMINICOS AR S/E LOS DOMINICOS AT2 S/E LOS DOMINICOS AT3 S/E LOS DOMINICOS ETSA S/E LOS DOMINICOS CT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas por auditoría de protecciones asociadas a Transformador 110/12 kV N°1 y N°3 de S/E Los Dominicos	Trabajos sin riesgo para el sistema	Ejecución de pruebas por Auditoría de protecciones Transformadores 110/12 kV N°1 y N°3. Comprende las pruebas completas al sistema de protecciones y control del transformador. Verificación de la totalidad de los valores de ajustes, tanto en la protección de Sobre corriente de respaldo, neutro y diferencial. Pruebas de apertura efectiva a las interruptores asociados a ambos transformadores. Operación de roles maestros transformador y barra. Relacionado con SD- 2024123258	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 00:00	01-12-24 14:00	30-11-24 23:25	01-12-24 06:53	
2024116639	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	93	T20 S/E CHIGUAYANTE BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Chiguayante.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán regulados por redes de MT desde otras SSE de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 00:00	01-12-24 07:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51	
2024116637	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	253 1380	BA S/E CHIGUAYANTE 66KV B1 BA S/E CHIGUAYANTE 66KV B2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la desconexión de las barras 66 kV N°1 y 2, esto por envío de conductor con nueva barra 66 kV asociada al mismo transformador T-3. Trabajos asociados al proyecto de ampliación de S/E Chiguayante (NUP 3230), junto con este trabajo, se energizará la barra 66 kV asociada a este proyecto con ID 44378 y denominada BA S/E CHIGUAYANTE 66 kV BPS.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Se consideran la desconexión de los pafos B1, BT1 y BT2 de S/E Chiguayante. Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán regulados por redes de MT desde otras SSE de la zona. Adicionalmente, se realizará la normalización de punto con sobre temperatura en DDOCC B08 de S/E Chiguayante.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 00:00	01-12-24 07:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51	
2024116638	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	92	T20 S/E CHIGUAYANTE BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Chiguayante.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán regulados por redes de MT desde otras SSE de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 00:00	01-12-24 07:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51	
2024116640	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	16223	S/E CHIGUAYANTE B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del pafos B1 de S/E Chiguayante (LT 66 kV Chiguayante-EFE Quilacaya).	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Desconexión del pafos B1 de S/E Chiguayante, coordinado con EFE mediante SDN 1314/2024.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 00:00	01-12-24 08:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51	
2024123258	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	S/E LOS DOMINICOS	824	BA S/E LOS DOMINICOS 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas por auditoría de protecciones asociadas a Transformador 110/12 kV N°1 y N°3 de S/E Los Dominicos	Trabajos sin riesgo para el sistema	Ejecución de pruebas por Auditoría de protecciones Transformadores 110/12 kV N°1 y N°3. Comprende las pruebas completas al sistema de protecciones y control del transformador. Verificación de la totalidad de los valores de ajustes, tanto en la protección de Sobre corriente de respaldo, neutro y diferencial. Pruebas de apertura efectiva a las interruptores asociados a ambos transformadores. Operación de roles maestros transformador y barra.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 00:00	01-12-24 14:00	30-11-24 23:25	01-12-24 06:53	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG1	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121689	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR S.P.A.	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PPV ANDES SOLAR 9-B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comprobación Anual Degradación BESS, Inyección de 112.5 MW x 3 horas, según Curva de Carga	se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Andes Solar 18:Inyección de 112.5 MW x 3 horas, según Curva de Carga Fwder 05 AUB:Sin inyección durante pruebas Andes Solar 18:Prueba inicia con 99.4% a 99% de SOC de BESS, Resguardar carga diaria	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-24 20:00	02-12-24 01:00	01-12-24 20:16	02-12-24 02:00
2024121170	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	818	TER SAN ISIDRO II CCL-TV	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		Salida por reparación Válvula de control presión Gas unidad 751 « Inspección HISS,proyecto SCS «COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere Desplazamiento motivo de la realización de mantenimiento de la válvula de control de presión de Gas de la unidad, trabajo prioritario que no es posible realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HISS por Proyecto SCS	No tiene consumo afectado		ninguno	Md (Mantenimiento Mayor)		01-12-24 18:00	08-12-24 18:00	01-12-24 18:55	09-12-24 10:54
2024121171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	823	TER SAN ISIDRO II CCL-TG	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		Reparación Válvula de control presión Gas « Inspección HISS, proyecto SCS «COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere Desplazamiento motivo de la realización de mantenimiento de la válvula de control de presión de Gas de la unidad, trabajo prioritario que no es posible realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HISS por Proyecto SCS	No tiene consumo afectado		ninguno	Md (Mantenimiento Mayor)		01-12-24 18:00	08-12-24 18:00	01-12-24 18:55	07-12-24 16:49
2024122426	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV CDVA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181.25	Prueba ensayo performance ratio (PR) para planta fotovoltaica CDVA, con motivo de evaluación de cumplimiento del modelo contextual de la generación de parque solar. Se ensayará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Cva en comparación con su potencial teórico. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PR a máxima potencia y así medir la pérdida de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado.	riesgo bajo según matriz de riesgo	Para las pruebas se requiere energizado todos los transformadores al 100% de su producción y sin intervención la en la generación (no participar en paradas) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, en dicho caso por un periodo de 3 Horas. Durante el día, que será previamente informado al CTN, además se cancela el CDN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-12-24 12:00	01-12-24 15:00	01-12-24 11:53	01-12-24 15:11
2024119597	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPQUEÑA	2971	HP CHAPQUEÑA US	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo circuito de refrigeración en compresor y enfriadores de aire de la unidad.	Nivel de riesgo bajo, está considerado en la matriz de riesgo	sele tiene realizar pruebas presión en circuito refrigeración	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-12-24 09:00	01-12-24 16:00	01-12-24 09:06	01-12-24 15:58
2024116061	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECHORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Externo	Programada	14	TER SAN GREGORIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Luz Puntal Distribución por trabajos en SE San Gregorio cantidad indisponible PMS San Gregorio.	Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Luz Puntal Distribución por trabajos en SE San Gregorio cantidad indisponible PMS San Gregorio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-24 07:00	01-12-24 13:00	01-12-24 07:01	01-12-24 13:24
2024119133	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC TISSUE S.A.	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	329	TER CMPC TISSUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por Mantenimiento anual de transformadores Planta Tissue Talagante, se requiere la Central CMPC Tissue Talagante F/S.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad respectivas descritas en procedimiento de trabajo de CMPC	Central Tissue Talagante F/S, Interruptor S2E abierto	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 01:39	03-12-24 11:56
2024122531	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA [IN_REVISION]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [IN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, perfil de potencia de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por generador. Movimiento de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas PE Punta de Talca sin limitaciones, incluidas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-12-24 00:00	08-12-24 23:59	01-12-24 00:00	09-12-24 00:00
2024121123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PPV DON HUMBERTO [IN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	60	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inyección PPV Don Humberto NUP 2224.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inyección PPV Don Humberto NUP 2224.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-24 00:00	31-12-24 23:59	01-12-24 00:00	30-12-24 18:41

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Torneo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	3852	SAIGRA - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAIGRA - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Atención de falla # 2024001288: reparar conductor afectado por robo.	Bajo	Actualizado: Atención de emergencias de robo de conductor C2 en zona del ST Tene media (o otro). Restricciones: Línea de 110 KV Saigra - Código circuito 2 (indagables y restricciones a la reconexión del circuito) 1 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Saigra - Código circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de las estructuras a intervenir; previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 23:00	01-12-24 11:00	01-12-24 22:55
2024123247	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1460	COLACO - PANGUA 110KV	3340 3365	TAP PANGUA - PUNTA BARRANCO 110KV C1 TAP PANGUA - PANGUA 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar línea 110 KV Colaco Pargua a solicitud de SASEA por fallas en su red MT distribución correspondiente a muestras de protección R7 en SED 00090 en sector de Pargua, en cruce con línea 110 KV, Colaco - Pargua poste referencia AT15094.	Riesgo controlado de parte de SASEA se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 KV energizada de parte de distribuidora SASEA.	0009 0051 SASEA, registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 09:30	01-12-24 15:30	01-12-24 10:27	01-12-24 16:35
2024123249	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1386	MELIPULLI - PANGUA 220KV	3320 3321 3322 3323 3342 3343 3346 3347 3348	MELIPULLI - EST. N° 37 (AT22430) 220KV C1 EST. N° 37 (AT22430) - EST. N° 42 (AT22432) 220KV C1 EST. N° 42 (AT22432) - EST. N° 92 (AT20007) 220KV C1 EST. N° 92 (AT20007) - EST. N° 193 (AT22487) 220KV C1 EST. N° 193 (AT22487) - EST. N° 198 (AT22492) 220KV C1 EST. N° 198 (AT22492) - EST. N° 234 (AT19323) 220KV C1 EST. N° 234 (AT19323) - EST. N° 280 (AT19368) 220KV C1 EST. 280 (AT19368) - PANGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar línea 220 KV Melipulli - Pargua a solicitud de SASEA por fallas en su red MT distribución correspondiente a muestras de protección R7 en SED 00090 en sector de Pargua, en cruce con línea 220 KV Adabugui. Pargua referencia Torre AT23128.	Riesgo controlado de parte de SASEA se mantendrán las distancias de seguridad con línea 220 KV energizada de parte de distribuidora SASEA.	Asociado a SO-2024123247 (SO20 1052 de SASEA registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 15:30	01-12-24 10:27	01-12-24 16:35	
202418551	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	PENCO - LIRQUEN 66KV	460 461	INDURA LIRQUEN - LIRQUEN 66KV C1 PENCO - INDURA LIRQUEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere bloques de reconexión del 5282 de S/E Penco y 5285 de S/E Alamos de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:44	01-12-24 15:04
2024123429	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	3748	LOS ANGELES EDEE - CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES 66KV	501	LOS ANGELES EDEE - CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de LT 66 KV Los Angeles - Los Buenos Aires para instalar elementos protectores (anti guerra) en aislación de línea mencionada. Para efectos de mantenerse se requiere alimentación radial desde SE Los Puertos hasta SE Los Buenos Aires. Maniobras coordinadas con STS y ENEL.	Riesgo bajo. Fallas en instalación desconectada	Riesgo bajo. Fallas en instalación desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-24 09:00	01-12-24 19:00	01-12-24 09:16	01-12-24 18:28	
2024123538	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	3619	TINIO - PUERTO MONTE 220 KV	4270 4269 4268	EST. 641 - PUERTO MONTE 220 KV C2 TAP LANCERQUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 5626 - TAP LANCERQUE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tinea: Investigación de anomalía en interruptor 5218.		Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tinea, Pichimpu-Tinea, C1 a línea 220KV Tinea - P. Mont C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Tinea, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre PR 17 y Línea Pichimpu C1 (3 Petigay). Subestación Tinea, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre PR 19 y Línea Puerto Mont C2 (3 Petigay).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:30	01-12-24 13:30	01-12-24 08:00	01-12-24 13:21
2024123537	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	3963	Desconexión	Origen Interno	Programada	3620	TINIO - NUEVA PICHIMPU 220 KV	3837	TINIO - NUEVA PICHIMPU 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tinea: Investigación de anomalía en interruptor 5218.		Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tinea, Pichimpu-Tinea, C1 a línea 220KV Tinea - P. Mont C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Tinea, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre PR 17 y Línea Pichimpu C1 (3 Petigay). Subestación Tinea, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre PR 19 y Línea Puerto Mont C2 (3 Petigay).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:30	01-12-24 13:30	01-12-24 08:00	01-12-24 13:21
202418788	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	3102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 24220 KV Alcega Mitaje Circuito 2 entre Estructura E01 - E02 y E03 006. Cruce con Línea 220 KV Mejillones - O'Higgins de Minera Escandida.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos. Trabajo solicitado por Tronista Escandida.	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos S/E Melillones0212 S/E O'Higgins0211	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	12-12-24 18:00	01-12-24 19:00	12-12-24 08:56
2024120297	Línea	Ejecución Exitosa	CODESCO CHILE DIVISION MINISTRO HALE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	3085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCENENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCENENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Toloback	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Melillones0212 S/E ENCENENTRO RECONECTAR 5211	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 07:59	01-12-24 13:20

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Faltas	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110386	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Regios: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgo del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 17:51
2024110387	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Regios: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgo del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 17:51
2024110882	Línea	Ejecución Faltas	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	382	QUINQUIMO – CABLEDO 110KV	312	QUINQUIMO – CABLEDO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de recomenon de interruptor 52H5 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aisladoes 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.	17130 Quinquimo - Cabledo, Bloqueo Recomendé Interruptor 52H5 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:31	01-12-24 12:40
2024118023	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA – MIRAS 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA – EST. N°75 – 220KV C1 EST. N°382 – MIRAS 220KV C1 EST. N°75 – EST. N°382 220KV C1 EST. N°38 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 24220 kV Atacama Miras Circuito 2 entre Estructura E01 y Estructura E02	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 24220 kV Atacama Miras Circuito 2 entre Estructura E01 y Estructura E02 Restricciones: Subestación Atacama, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Miras, 5215, 5216 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Magillones, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Magillones, 52H5 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Chacaya, 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Magillones, 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Magillones, 5212 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación O'Higgins, 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Tap OFF ENLACE, 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	12-12-24 18:00	01-12-24 07:57	02-12-24 18:18
2024118024	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA – MIRAS 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA – EST. N°75 – 220KV C2 EST. N°382 – MIRAS 220KV C2 EST. N°75 – EST. N°382 220KV C2 EST. N°38 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 24220 kV Atacama Miras Circuito 2 entre Estructura E01 y Estructura E02	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 24220 kV Atacama Miras Circuito 2 entre Estructura E01 y Estructura E02 Restricciones: Subestación Atacama, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Miras, 5215, 5216 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Magillones, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Magillones, 52H5 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Chacaya, 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Magillones, 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Magillones, 5212 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación O'Higgins, 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Subestación Tap OFF ENLACE, 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	12-12-24 18:00	01-12-24 07:57	02-12-24 18:18
2024118729	Línea	Ejecución Faltas	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1007	CAPRICORNIO – ANTOFAGASTA 110KV	1854 1855 1333 1335	CAPRICORNIO – EST. N° 14 – 110KV C3 EST. N°14 – EST. 67 (TAP URBE) – 110KV C1 EST. 67 (TAP URBE) – EST. N°128 – 110KV C1 EST. N°128 – ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión SV Antofagasta, por proyecto de vitrolado (asociado a 10-2024110976, 2024110996)	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Capricornio: Alberto 52H1, Alberto 89H1-1, Alberto 89H1-2, Corrala y Bloqueado 89H1-2T SE Antofagasta: A disposición del jefe de fauna 52H1, 89H1-1, Alberto y Bloqueado 89H1-2, Corrala y Bloqueado 89H1-2T.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 08:35	01-12-24 23:50
2024119033	Línea	Ejecución Faltas	PANQUE FOLIOO CAMPO UNDO SPA	2359	Intervención	Origen Interno	Programada	1729	CAMPO UNDO – SANTA CLARA 220 KV	4128	CAMPO UNDO – SANTA CLARA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prda, rose de árboles, desape base torre y reparación de cameros.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE Santa Clara – Sefallizar y No Reconectar 5215 SE Santa Clara – Sefallizar y No Reconectar 5216 SE Campo Undo: Sefallizar y No Reconectar 52171	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 17:00	01-12-24 08:18	01-12-24 15:00
2024119662	Línea	Ejecución Faltas	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLANCURU SCA	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO – COLLANCURU 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701	ENCUENTRO – EST. 346 220KV C1 EST. 346 – EST. 399 220KV C1 EST. 399 – COLLANCURU 220KV C1 ENCUENTRO – EST. 346 220KV C2 EST. 346 – EST. 399 220KV C2 EST. 399 – COLLANCURU 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataformas en SPA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Movimiento de acceso y recomenon de caminos. Paralelismo entre varcos 5490-5491-5492 y cruce entre varcos 5490-5492-5493 y cruce entre varcos 5490-5493.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra con caminos de servidumbre	Se deshabilitará la recomenon automática de S/E Encuentro 3218 – 3219 y en S/E Collancuru 32181 – 3214	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 07:14	01-12-24 18:53
2024120072	Línea	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1005	CRUCERO – CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO – EST. 179 220KV C1 EST. 178 – EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A – CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de FNGE (2020-218), Trabajos bajo la línea: Apertura de acceso y habilitación caminos (FICONE).	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cruce Cruce - Temporalidad de los Regios: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo -	Restricciones: Subestación Cruce, 5218 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Tomas, SE Conchi: 5211 con bloqueo a la recomenon inmovilizada Bloqueo del jefe de fauna: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 18:45

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(L)	Línea	ID(L)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1812	SAUZAL - CODESUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Atención de falla producto de robo de conductor. (F 2024002388)	Bajo	Actividades: Atención de emergencias de robo de conductor en línea de 110 KV Saual - Cables circuito C2 en vano 65-67 (Se media la línea). Restricciones: Reducción a la recomendación del circuito 1 (circuitos adyacentes). Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Saual - Cables circuito 2 - Temperatura de los Riesgos: Al inicio, durante o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 23:00	01-12-24 11:00	01-12-24 22:59
2024122234	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	282	CHIVILCAN - LAS ENCINAS 66KV	521	CHIVILCAN - LAS ENCINAS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a estructuras de la LT 66KV Chivilcan - Las Encinas.	Riesgo controlado, trabajos a ejecutar con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión de la LT 66KV Chivilcan - Las Encinas, los consumos de la SE Las Encinas queda alimentada radial desde la LT 240V 5V Padre Las Casas Tarmao (Cerrado 1288 de SE Padre Las Casas).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 14:00	01-12-24 08:02	01-12-24 14:00
2024118888	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1601	TALCA - LA PALMA 66KV	1223 8116	EST. 11 - LA PALMA 66KV C1 TALCA - EST. 11 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO Ssd N°4813/24 requieren desconexión Línea Talca - La Palma, por trabajos en la Estructura N°11 por nueva SE El Rul de Cúco.	Bajo nivel de riesgo	Se Transfiere la Línea La Palma-Villa Alegre hacia la SE Cúco. Los trabajos indicados son realizados por CELEO por nueva SE El Rul, la cual se debe modificar la Estructura N°11 de la Línea Línea Talca-La Palma.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 14:03	02-12-24 02:55
2024118891	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1601	TALCA - LA PALMA 66KV	1223 8116	EST. 11 - LA PALMA 66KV C1 TALCA - EST. 11 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realice Mantenimiento a la Línea Línea Talca-La Palma. Instalación de gorrón antiguo y cambio de aislación.	Bajo nivel de riesgo	Aproachando la desconexión - solicitud CON N°2024128888. Se realice mantenimiento por parte nuestra.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 14:03	02-12-24 02:55
2024118994	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Desconexión	Origen Interno	Programada	1912	ANTOFAGASTA - LISCANI 110KV [Bn_Revision]	4736	ANTOFAGASTA - EST.80 110KV C1 [Bn_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión S/E Antofagasta, por proyecto de silicónado (asociado a SO 2024119076, 2024119090)	Riesgo bajo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro, acorde a procedimientos matricios de riesgo operacional.	Condiciones Operacionales: S/E Antofagasta BPM-1 A disposición de jefe de faena S2H3 A disposición de jefe de faena BPM-2 Alerta y Bloqueado BPM-2 Cerrado y Bloqueado S/E Liscani BPM-1 Alerta S2H3 Alerta BPM-1 Alerta y Bloqueado BPM-2 Alerta BPM-2 Alerta y Bloqueado BPM-2 Alerta y Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 08:35	01-12-24 23:51
2024118289	Línea	Ejecución Exitosa	NUROLID TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2064	TALCA - EL RUL 66KV L1 [Bn_Revision]	5012	EST. 11 - EL RUL 66KV C1 [Bn_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Se requiere la No Recomendación de LT TALCA - EL RUL 66KV L1 para realizar RECOMENDAMIENTO DE LA LÍNEA TALCA - LA PALMA EN LA ESTRUCTURA NÚMERO 11, HACIA LA NUEVA SE EL RUL.	Desconexión de LT TALCA - EL RUL 66KV L1	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva S/E El Rul.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 13:46	02-12-24 02:49
2024118270	Línea	Ejecución Exitosa	NUROLID TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2021	EL RUL - CENTRAL SAN IGNACIO 66KV [Bn_Revision]	4913	EL RUL - EST. 11NB 66KV C1 [Bn_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Se requiere la No Recomendación de LT EL RUL - CENTRAL SAN IGNACIO 66KV para realizar RECOMENDAMIENTO DE LA LÍNEA TALCA - LA PALMA EN LA ESTRUCTURA NÚMERO 11, HACIA LA NUEVA SE EL RUL.	Desconexión de LT EL RUL - CENTRAL SAN IGNACIO 66KV.	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva S/E El Rul.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 13:46	02-12-24 02:49
2024118996	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	1614	GUARDAMARINA - ANTOFAGASTA 110KV	3810 1882	EST 209B - EST 220 EST N220 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión S/E Antofagasta, por proyecto de silicónado (asociado a SO 2024119076, 2024119090)	Riesgo bajo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro, acorde a procedimientos matricios de riesgo operacional.	Condiciones Operacionales: S/E Antofagasta BPM-1 A disposición de jefe de faena S2H3 A disposición de jefe de faena BPM-2 Alerta y Bloqueado BPM-2 Cerrado y Bloqueado S/E Guardamarina BPM-1 Alerta BPM-2 Alerta S2H3 Alerta BPM-1 Alerta y Bloqueado BPM-2 Alerta y Bloqueado BPM-2 Alerta y Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:35	01-12-24 00:04
2024120902	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALEZUELOS - CALDERA 110KV C1 GALEZUELOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALEZUELOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se instalan amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LEE	Instalación de amortiguadores y normalización de chavetas con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de recomanación del S2H3 en S/E Gallezueles. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 08:29	01-12-24 18:06
2024121248	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	747	ISLA DE MAIPO - PAPELERA TALAGANTE 66KV	1238	ISLA DE MAIPO - PAPELERA TALAGANTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Asociado a Solicitud N°2024120206, se realizará mantenimiento preventivo de estructuras de 136 tde de Maipo - Papeles Talagante.	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Asociado a Desconexión de Planta CMPC Solhy Talagante, según SODI 477 de CAE CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:15	01-12-24 21:19

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(L)	Línea	ID(L)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412250	Línea	Ejecución Extrema	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	329	ISLA DE MAIPO - EL MONTE 66KV	537	ISLA DE MAIPO - EL MONTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a Solicitud N°2024122005, se realizará desconexión de este tramo de línea para otorgar mayor seguridad en zona de trabajo de LT 66kV Isla de Maipo - Pápaten Talagante, para aplicar mantenimiento preventivo de estructuras, según solicitud CEN N°2024121248. Para la apertura y cierre se requiere el bloqueo de recuperación de interruptor 1203 en SE Pápaten.	Riesgo Bajo, sólo implica maniobras de desconexión.	Asociado a Desconexión de Planta CMPC Sofhy Talagante, según SCOT 477 de CAE CMPC.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:15	01-12-24 21:19
2024124139	Línea	Ejecución Extrema	TRANSCHE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Curso Percecho	3728	SANTA CLARA - CHARRUA 220 KV	4127	EST. 68 - CHARRUA 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES Chile por reemplazo de TC pulso 112-1 fase "N" y por filtración de aceite. AES realizará apertura de interruptores 111, 113 y 112 en SE Santa Clara LT 220 KV Charrua - Santa Clara C2 quedará energizada radial desde SE Charrua, solicitud asociada a la SOCF 2024123982 de AES Chile.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de control por procedimientos de AES Chile.	Solicitud en apoyo a los trabajos de AES Chile por documento entre empresas S.O.D.I	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 06:30	01-12-24 20:00	01-12-24 06:52	01-12-24 17:52
2024124138	Línea	Ejecución Extrema	TRANSCHE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Curso Percecho	3727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4124	MULCHEN - EST. 71 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES Chile por reemplazo de TC pulso 112-1 fase "N" y por filtración de aceite. AES realizará apertura de interruptores 111, 113 y 112 en SE Santa Clara LT 220 KV Mulchen - Santa Clara C2 quedará energizada radial desde SE Mulchen, solicitud asociada a la SOCF 2024123982 de AES Chile.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de control por procedimientos de AES Chile.	Solicitud en apoyo a los trabajos de AES Chile por documento entre empresas S.O.D.I	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 06:30	01-12-24 20:00	01-12-24 06:52	01-12-24 17:51
2024116641	Línea	Ejecución Extrema	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	257	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV	452 1476 1480	EST. 28 - EST.32 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - EST. 28 66KV C1 EST. 32 - CHIGUAYANTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión de la línea LT 66 KV Alonso de Ribera - Chiguayante. Adicionalmente, se realizará normalización de juntas con sales temporales en estructura E-19 y normalización de PC asociados a estructura E-12.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos MT asociados a SE Chiguayante serán seguidos por redes de MT desde otras SOEE de la zona.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-24 00:00	01-12-24 07:00	01-12-24 00:58	01-12-24 03:51

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa

CGE Transmisión S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-12-2024 05:17

Finalizado

Número:

2024005289

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 15KV

Nombre : BA S/E CHIGUAYANTE 15KV

Fecha Perturbacion : 01-12-2024 01:24

Fecha Normaliza : 01-12-2024 01:31

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 5,9 MW

Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 15KV-2

Nombre : BA S/E CHIGUAYANTE 15KV-2

Fecha Perturbacion : 01-12-2024 01:24

Fecha Normaliza : 01-12-2024 01:31

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 6,4 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Chiguayante

Tipo Causa

Causa Presunta Causa Principal Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Comentarios Tipo Causa: Se investiga.
Causas -Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. -Elemento: Reconectador -Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase -Operación de los interruptores: Varios
Comentarios Causas: -Fenómeno Físico: . -Elemento: . -Fenómeno Eléctrico: . -Operación de los interruptores: .
Observaciones: -Observaciones: Pérdida de suministro por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión, afectando a las barras N°1 y N°2 de S/E Chiguayante, en maniobras de desconexión asociadas a SD N°2024116637. -Acciones Inmediatas: Normalización de topología de las redes de distribución y recuperación de consumos mediante el cierre de los interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Chiguayante. -Hechos Sucedidos: . -Acciones Correctivas a Corto Plazo: . -Acciones Correctivas a Largo Plazo: .
Afecta SSCC: No
Afecta Medidores: No
Afecta Protecciones: No
Consumo: Consumo Regulado
Distribuidoras Afectadas COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.3 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 38076
Retorno Automatico: No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud: 01-12-2024 01:24
Fecha / Hora Estimada Retorno: 01-12-2024 01:31
Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC): 01-12-2024 01:31

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/674c1113ad651f77aa20b017/Protecciones.zip)	17/12/2024 14:24:45
 IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/674c1113ad651f77aa20b017/IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	17/12/2024 14:24:51
 IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO II - RESPALDO SD.pdf (/informe_fallas/download_file/674c1113ad651f77aa20b017/IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO II - RESPALDO SD.pdf)	17/12/2024 14:24:55
 IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/674c1113ad651f77aa20b017/IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	17/12/2024 14:24:59
 IF 2024005289 y 2024005290 01-12-2024 SE Chiguayante V1.pdf (/informe_fallas/download_file/674c1113ad651f77aa20b017/IF 2024005289 y 2024005290 01-12-2024 SE Chiguayante V1.pdf)	17/12/2024 14:25:05

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por la empresa

CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	01 de diciembre 2024
Hora	01:24

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

a) Redes de MT de CGE Distribución.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

▪ DX

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Redes de distribución de Propiedad de CGE Distribución.

1.3. Causa origen de la falla:

Con motivo de los trabajos asociados al Proyecto NUP 3259 (SD 2024116637, 2024116638 y 2024116639), se realiza un paralelo entre la subestación Ejército y la subestación Chiguayante a través de redes de media tensión, con el fin de alimentar las barras 1 y 2 de SE Chiguayante. Sin embargo, debido a que un equipo reconector LMT de CGE Distribución se encontraba abierto, se produce una redistribución del flujo eléctrico que provoca la operación del interruptor 52C3 en la subestación Ejército, dejando sin suministro las barras mencionadas.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	-	
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase.
Modo	13	Opera según lo esperado.

(*) No corresponde a CGET indicar código.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8103 Chiguayante.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8103 Chiguayante y 8105 Hualqui.

1.8. Reiteración.

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

Se registran 2 fallas en los últimos 24 meses.

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

Se registra 2 fallas en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2024001519	01-04-2024	21:07	OPE6
2024001518	01-04-2024	19:52	OPE6

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Ivan Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

IF 2024005289

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
S/E Chiguayante	T1 66/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	01:24	01:31
	T2 66/15 kV	Barra N°2 – 15 kV	01:24	01:31

IF 2024005290

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
S/E Chiguayante	T1 66/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	01:45	01:51
	T2 66/15 kV	Barra N°2 – 15 kV	01:45	01:51

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

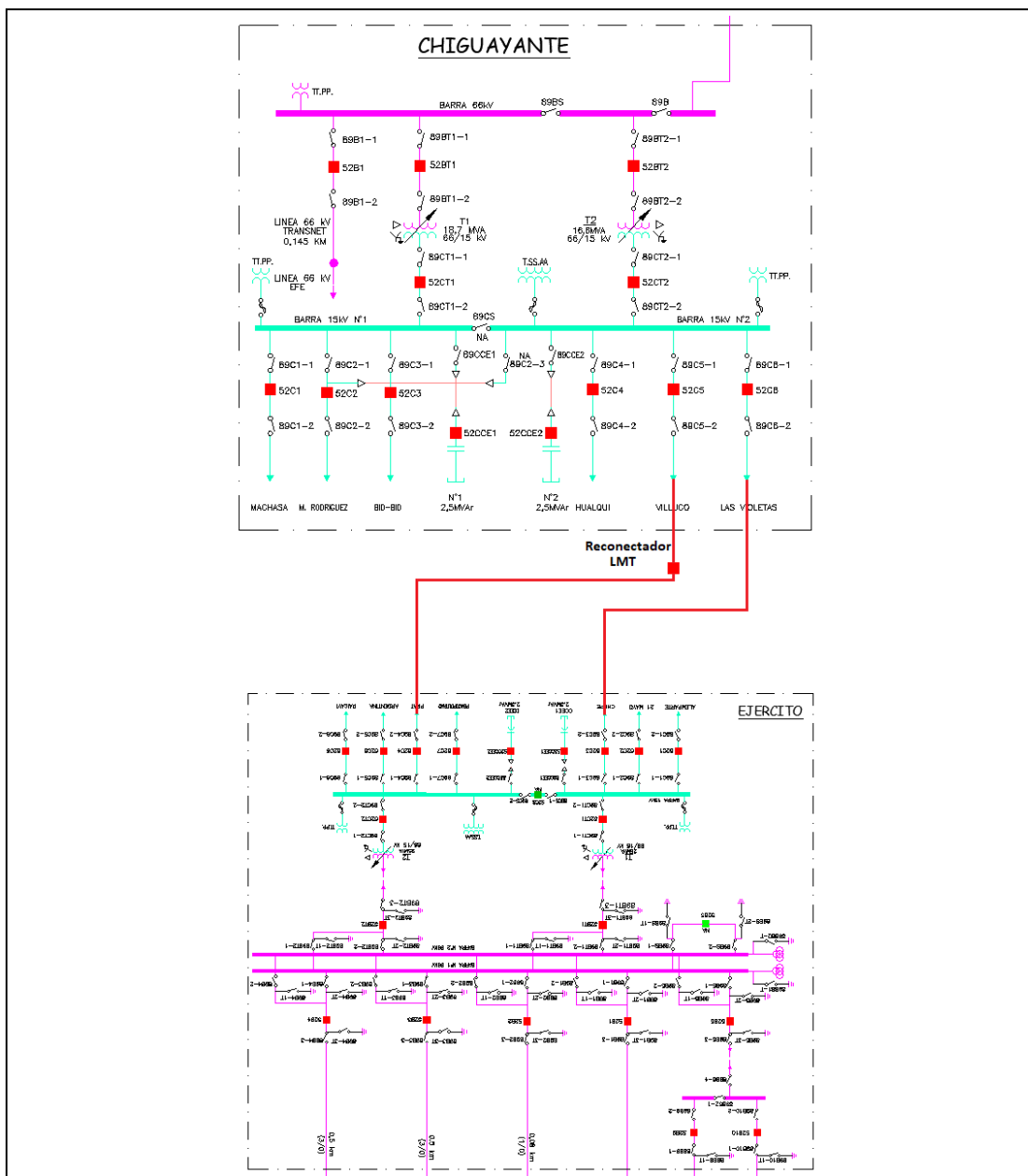


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

Barras 1 y 2 de SE Chiguayante alimentadas desde SE Ejercito a través de redes MT de CGE Dx con la ubicación referencial del Reconector LMT de CGE Dx, el cual se encontró abierto luego de la revisión, y que no permitió una correcta transferencia de cargas entre la interconexión de los ctos. Prat-Villuco y Chepe-Las Violetas.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A., involucrada en la falla.

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

IF 2024005289

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Chiguayante	T1	Manuel Rodriguez	52C2	3,2	01:24	01:27	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
				3,2	01:27	01:32	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		BioBio	52C3	2,6	01:24	01:27	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
				2,6	01:27	01:32	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
	T2	Hualqui	52C4	4,1	01:24	01:27	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
				4,1	01:27	01:32	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		Villuco	52C5	1,6	01:24	01:27	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
				1,6	01:27	01:32	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		Las Violetas	52C6	0,6	01:24	01:27	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
				0,6	01:27	01:32	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
Ejercito	T1	Chepe	52C3	1,3	01:24	01:27	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
				1,3	01:27	01:32	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
Total				13,4			

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

IF 2024005290

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Chiguayante	T1	Manuel Rodriguez	52C2	3,2	01:45	01:51	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		BioBio	52C3	2,2	01:45	01:51	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
	T2	Hualqui	52C4	3,9	01:45	01:51	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		Villuco	52C5	0,8	01:45	01:51	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		Las Violetas	52C6	0,6	01:45	01:51	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
Ejercito	T1	Chepe	52C3	1,2	01:45	01:52	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
Total				11,9			

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO CORRESPONDIENTES A IF 2024005289	HORARIO
Ejercito	Cerrado manual interruptor 52CS Nota: Paralelo T1 y T2 en S/E Ejercito.	01:09
Chiguayante	Cerrado manual 89CS Nota: Paralelo T1 y T2 en S/E Chiguayante.	01:12
Chiguayante	Cerrado manual límite de zona en red distribución entre 52C3 circuito Chepe S/E Ejercito y 52C6 circuito Las Violetas de S/E Chiguayante.	01:19
Chiguayante	Cerrado manual límite de zona en red distribución entre 52C4 circuito Prat S/E Ejercito y 52C5 circuito Villuco de S/E Chiguayante.	01:20
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52CT1 Nota: Transferencia parcial consumos de S/E Chiguayante hacia S/E Ejercito	01:23
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52CT2 Nota: Transferencia total consumos de S/E Chiguayante hacia S/E Ejercito	01:23
Chiguayante	Apertura por protecciones interruptor 52C3 circuito Chepe S/E Ejercito. Nota: Pérdida de suministro barras MT N°1 y N°2 por falla en redes MT, mientras se ejecutaban maniobras de transferencia de carga de S/E Chiguayante hacia otras instalaciones vía redes MT.	01:24
Ejercito	Cerrado manual interruptor 52C3 circuito Chepe S/E Ejercito. Nota: Recuperado los consumos del T1 y T2	01:27
Ejercito	Apertura por protecciones interruptor 52C3 circuito Chepe S/E Ejercito. Nota: Pérdida de suministro barras MT N°1 y N°2 por falla en redes MT, mientras se ejecutaban maniobras de transferencia de carga de S/E Chiguayante hacia otras instalaciones vía redes MT.	01:27
Chiguayante	Abierto manual límite de zona en red distribución entre 52C3 circuito Chepe S/E Ejercito y 52C6 circuito Las Violetas de S/E Chiguayante.	01:29
Chiguayante	Abierto manual límite de zona en red distribución entre 52C4 circuito Prat S/E Ejercito y 52C5 circuito Villuco de S/E Chiguayante.	01:30
Chiguayante	Cerrado manual interruptor 52CT1. Nota: Recuperado los consumos del T1 y T2	01:31

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

Chiguayante	Cerrado manual interruptor 52CT2. Nota: En paralelo T1 y T2	01:31
Ejercito	Cerrado manual interruptor 52C3 circuito Chepe Nota: Normalizada topología del alimentador señalado.	01:32
Ejercito	Abierto manual interruptor 52CS. Nota: Fin Paralelo T1 y T2 en S/E Ejercito.	02:45
Chiguayante	Abierto manual 89CS. Nota: Fin Paralelo T1 y T2 en S/E Chiguayante.	02:45
SUBESTACIÓN	EVENTO CORRESPONDIENTES A IF 2024005290	HORARIO
Redes MT	Cerrado límite de zona en red de distribución entre 52C3 circuito Chepe de S/E Ejercito y 52C6 circuito Las Violetas de S/E Chiguayante.	01:42
Redes MT	Cerrado límite de zona en red de distribución entre 52C4 circuito Prat de S/E Ejercito y 52C5 circuito Villuco de S/E Chiguayante.	01:42
Chiguayante	Abierto interruptor 52CT1. Nota: transferencia parcial de los consumos desde S/E Chiguayante hacia S/E Ejercito, vía redes de distribución.	01:45
Chiguayante	Abierto interruptor 52CT2. Nota: Transferencia total de los consumos desde S/E Chiguayante hacia S/E Ejercito, vía redes de distribución.	01:45
Ejercito	Apertura por protecciones interruptor 52C3 circuito Chepe. Nota: Pérdida de suministro en barras 15 kV N°1 y N°2 de S/E Chiguayante, mientras se ejecutaban maniobras de transferencia de carga desde S/E Chiguayante hacia S/E Ejercito, vía redes de distribución.	01:45
Chiguayante	Abierto interruptor 52C5 circuito Villuco.	01:50
Chiguayante	Abierto interruptor 52C6 circuito Las Violetas.	01:50
Chiguayante	Cerrado interruptor 52CT1. Nota: recuperación parcial de los consumos de S/E Chiguayante.	01:51
Chiguayante	Cerrado interruptor 52CT2. Nota: recuperación parcial de los consumos de S/E Chiguayante.	01:51
Redes MT	Abierto límite de zona en red de distribución entre 52C3 circuito Chepe de S/E Ejercito y 52C6 circuito Las Violetas de S/E Chiguayante.	01:51
Redes MT	Abierto límite de zona en red de distribución entre 52C4 circuito Prat de S/E Ejercito y 52C5 circuito Villuco de S/E Chiguayante.	01:51
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C5 circuito Villuco.	01:51

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

	Nota: recuperación total de los consumos. Topología normal.	
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C6 circuito Las Violetas. Nota: recuperación total de los consumos. Topología normal.	01:51
Ejército	Cerrado interruptor 52C3 circuito Chepe. Nota: recuperación total de los consumos. Topología normal.	01:52

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé (*)	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 351S	04:23:32.865	SE Ejercito	C3	51P	4.234	
SEL 351S	04:27:10.061	SE Ejercito	C3	51P	1.592	
SEL 351S	04:45:01.281	SE Ejercito	C3	51P	5.999	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
SE Ejército. Paño C3.

Interrupor GENERAL ELECRIC tipo FKD.

	Protección de Fase	Protección Residual
TT/CC	400 / 5	400 / 5
Relé	SEL-351S	
Pick Up (A)	400	64
Tap	5	0.8
Lever	2 Curva U1	3.5 Curva U1
Elem. Instantáneo	40 A-Sec, 3200 A-prim	0.2 A-Sec, 16 A-prim
Relé Reconexión	1 reconexión 5 segundos	
Trip	51P1T + 51N1T + 51G1T + 67G1T + SV1T + 67P1T + IN102	

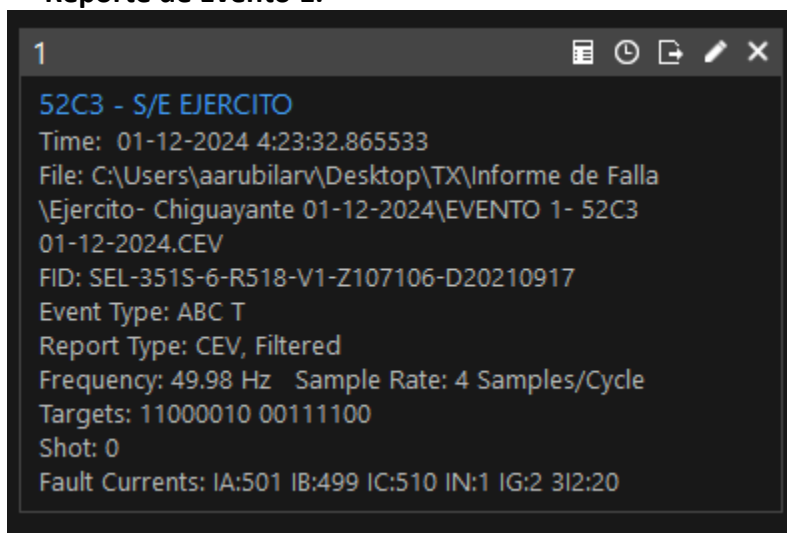
7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Ejército– Paño C3.

7.3.1.1. Relé SEL 351S.

Elemento protegido: Alimentador C3 SE Ejército.

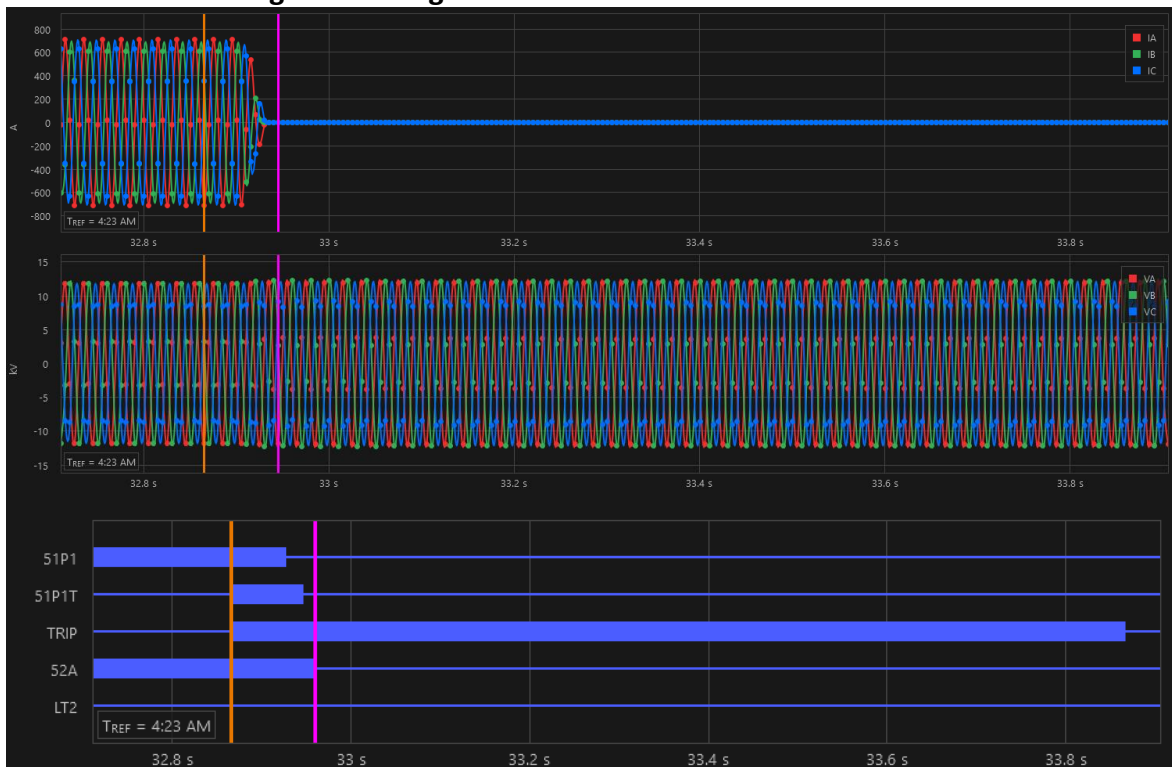
• **Reporte de Evento 1.**



Reporte de evento 1 Relé 351S de Paño 52C3 SE Ejército.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 351S de Paño C3 SE Ejercito.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase 51P1T, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor C3. Al momento del TRIP el relé ya se encontraba con la reconexión bloqueada, reflejado esto en la variable LT2 = 0, quedando el interruptor en estado abierto.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

Registro Secuencial de Eventos SER

96	12/01/24	04:23:28.631	51P1	Asserted
95	12/01/24	04:23:32.865	51P1T	Asserted
94	12/01/24	04:23:32.865	79LO	Asserted
93	12/01/24	04:23:32.865	79RS	Deasserted
92	12/01/24	04:23:32.865	OUT101	Asserted
91	12/01/24	04:23:32.865	OUT103	Asserted
90	12/01/24	04:23:32.865	TRIP	Asserted
89	12/01/24	04:23:32.925	51P1	Deasserted
88	12/01/24	04:23:32.945	51P1R	Asserted
87	12/01/24	04:23:32.945	51P1T	Deasserted
86	12/01/24	04:23:32.945	OUT103	Deasserted
85	12/01/24	04:23:32.960	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351S de Paño C3 SE Ejercito.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación elemento de sobrecorriente de fase 51P1T, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor C3, para una corriente de falla trifásica de magnitud máxima 510 A RMS. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 60 ms (SER 95 – SER 89). Al momento del TRIP el relé ya se encontraba con la reconexión bloqueada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

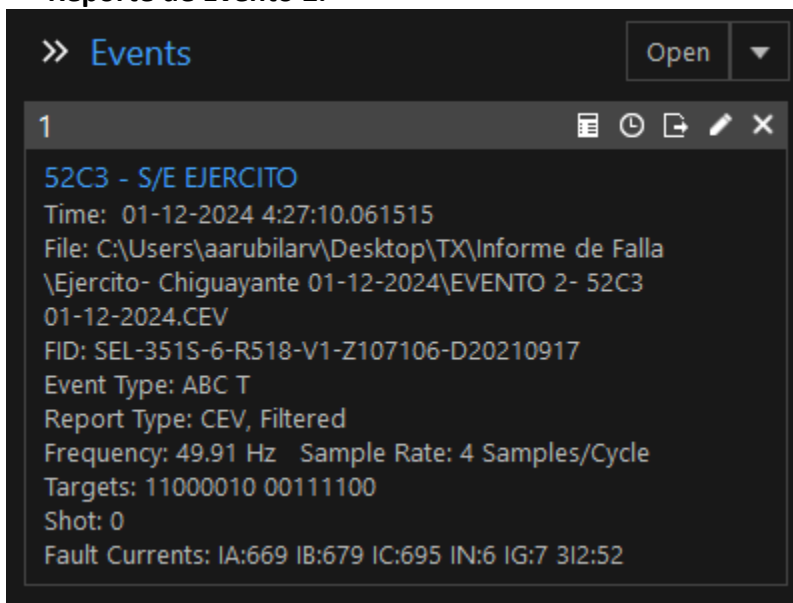
7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.4.1. SE Ejercito– Paño C3.

7.4.1.1. Relé SEL 351S.

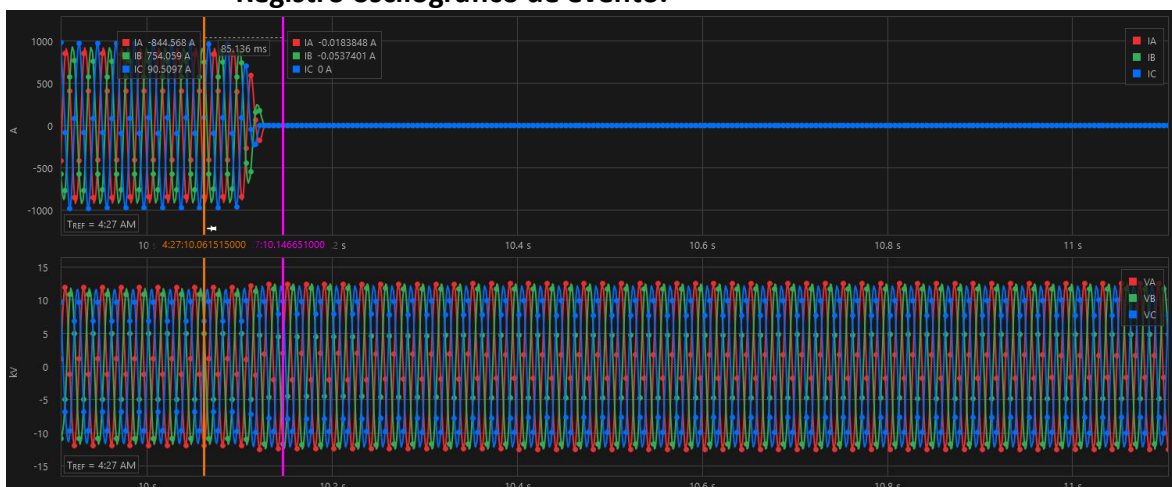
Elemento protegido: Alimentador C3 SE Ejercito.

• Reporte de Evento 2.

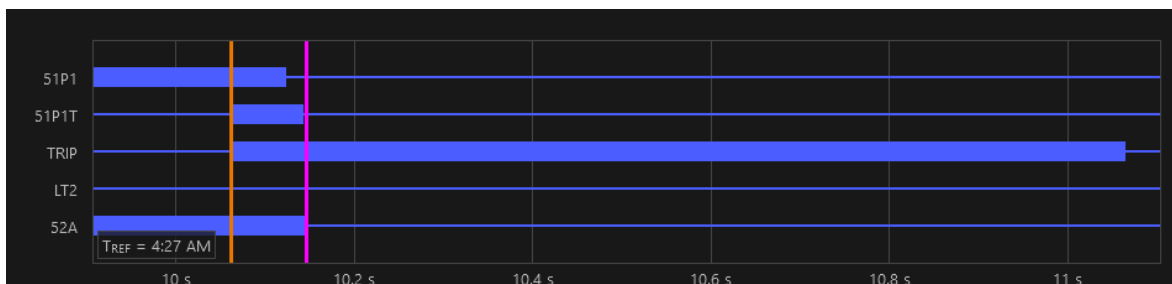


Reporte de evento 2 Relé 351S de Paño 52C3 SE Ejercito.

• Registro oscilográfico de evento.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	



Registro oscilográfico Relé SEL 351S de Paño C3 SE Ejercito.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase 51P1T, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor C3. Al momento del TRIP el relé ya se encontraba con la reconexión bloqueada, reflejado esto en la variable LT2 = 0, que corresponde a un elemento supervisor de la reconexión programada en el relé.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

Registro Secuencial de Eventos SER

74	12/01/24	04:27:08.469	51P1	Asserted
73	12/01/24	04:27:08.499	51G1	Asserted
72	12/01/24	04:27:08.504	51N1	Asserted
71	12/01/24	04:27:08.504	51N1R	Deasserted
70	12/01/24	04:27:08.519	50G1	Asserted
69	12/01/24	04:27:08.619	51G1	Deasserted
68	12/01/24	04:27:08.634	51N1	Deasserted
67	12/01/24	04:27:08.654	51N1R	Asserted
66	12/01/24	04:27:09.034	50G1	Deasserted
65	12/01/24	04:27:09.645	79LO	Deasserted
64	12/01/24	04:27:09.645	79RS	Asserted
63	12/01/24	04:27:10.061	51P1T	Asserted
62	12/01/24	04:27:10.061	79LO	Asserted
61	12/01/24	04:27:10.061	79RS	Deasserted
60	12/01/24	04:27:10.061	OUT101	Asserted
59	12/01/24	04:27:10.061	OUT103	Asserted
58	12/01/24	04:27:10.061	TRIP	Asserted
57	12/01/24	04:27:10.121	51P1	Deasserted
56	12/01/24	04:27:10.141	51P1R	Asserted
55	12/01/24	04:27:10.141	51P1T	Deasserted
54	12/01/24	04:27:10.141	OUT103	Deasserted
53	12/01/24	04:27:10.146	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351S de Paño C3 SE Ejercito.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación elemento de sobrecorriente de fase 51P1T, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor C3, para una corriente de falla trifásica de magnitud máxima 695 A RMS. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 60 ms (SER 63 – SER 57).

Al momento del TRIP el relé ya se encontraba con la reconexión bloqueada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

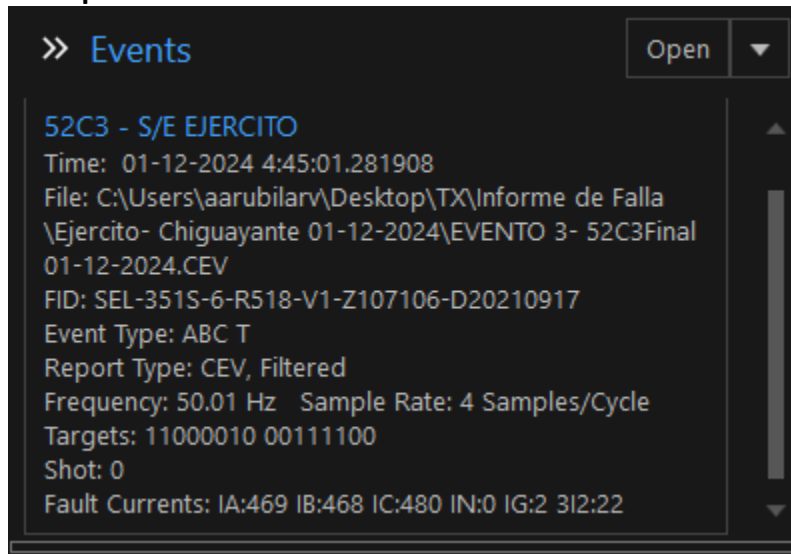
7.5. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.5.1. SE Ejercito– Paño C3.

7.5.1.1. Relé SEL 351S.

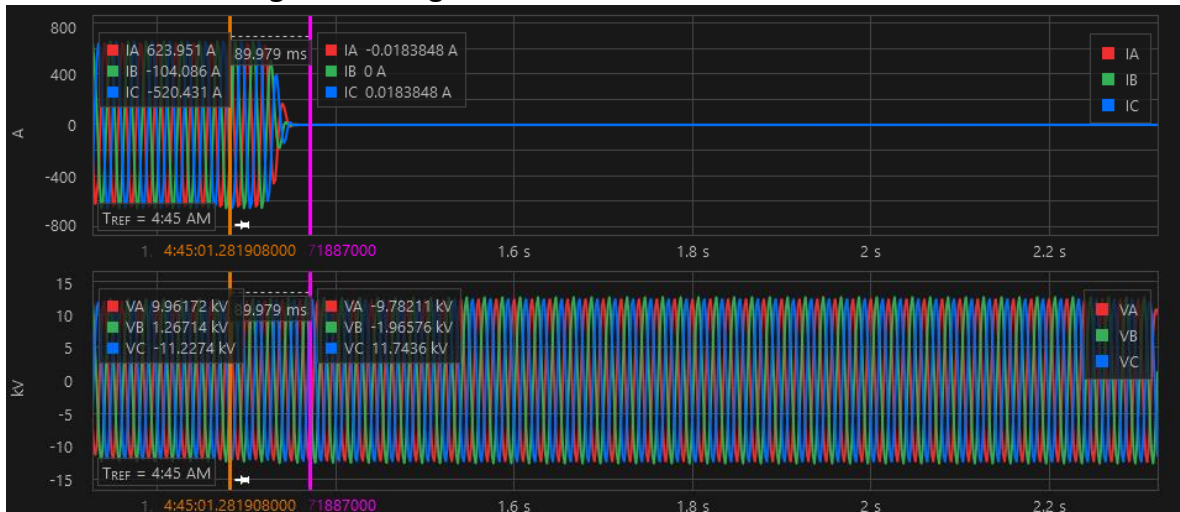
Elemento protegido: Alimentador C3 SE Ejercito.

• **Reporte de Evento.**

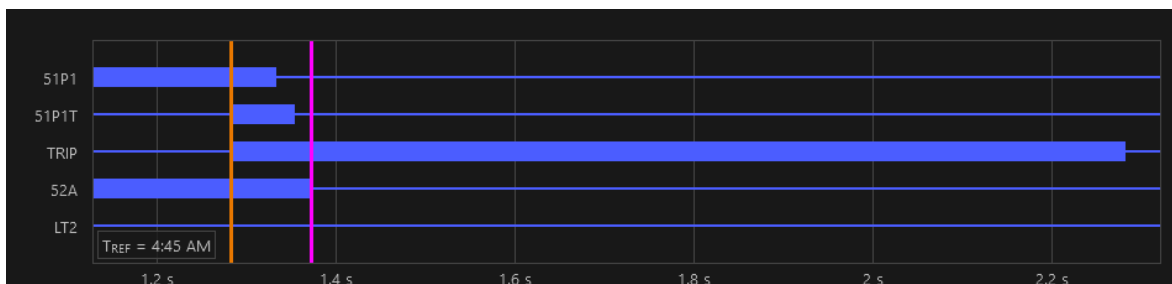


Reporte de evento 3 Relé 351S de Paño 52C3 SE Ejercito.

• **Registro oscilográfico de evento.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	



Registro oscilográfico Relé SEL 351S de Paño C3 SE Tres Ejercito.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase 51P1T, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor C3. Al momento del TRIP el relé ya se encontraba con la reconexión bloqueada, reflejado esto en la variable LT2 = 0, que corresponde a un elemento supervisor de la reconexión programada en el relé.

Registro Secuencial de Eventos SER

36	12/01/24	04:44:55.282	51P1	Asserted
35	12/01/24	04:45:01.281	51P1T	Asserted
34	12/01/24	04:45:01.281	79LO	Asserted
33	12/01/24	04:45:01.281	79RS	Deasserted
32	12/01/24	04:45:01.281	OUT101	Asserted
31	12/01/24	04:45:01.281	OUT103	Asserted
30	12/01/24	04:45:01.281	TRIP	Asserted
29	12/01/24	04:45:01.331	51P1	Deasserted
28	12/01/24	04:45:01.351	51P1R	Asserted
27	12/01/24	04:45:01.351	51P1T	Deasserted
26	12/01/24	04:45:01.351	OUT103	Deasserted
25	12/01/24	04:45:01.371	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351S de Paño C3 SE Ejercito.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación elemento de sobrecorriente de fase 51P1T, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor C3, para una corriente de falla trifásica de magnitud máxima 480 A RMS. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 50 ms. (SER 29- SER35)

Al momento del TRIP el relé ya se encontraba con la reconexión bloqueada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No hay.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No hay.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes revisados, en ocasión de trabajos programados, asociados al Proyecto NUP 3259 (SD 2024116637, 2024116638 y 2024116639), se produce la apertura del interruptor 52C3 en subestación Ejército, que deja sin suministro las barras 1 y 2 de SE Chiguayante, que eran alimentadas a través de un paralelo en redes MT desde SE Ejército, equipo que abre por operación de protección de sobrecorriente de fase, debido a una redistribución del flujo eléctrico, ocasionado por equipo de CGE Distribución (Reconectador LMT) que se encontraba abierto.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 01:24 del día 01-12-2024 se produce la pérdida de suministro asociado a las barras MT N° 1 y 2 de S/E Chiguayante por la apertura del interruptor 52C3 (cto. Chepe) de S/E Ejército, esto durante el desarrollo de maniobras de transferencia de cargas por redes de MT, desde S/E Chiguayante a S/E Ejército. Con lo cual se genera un desprendimiento de 13,4 MW que afecta a subestación Chiguayante.

Inmediatamente centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) informa al Coordinador de turno Zonal y se inicia nuevamente la transferencia de cargas, lo cual se materializa a las 01:27 hrs, recuperando con esto el 100% de los consumos afectados.

A las 01:27 hrs, se produce una nueva operación del interruptor 52C3 (cto. Chepe) de S/E Ejército, generado un desprendimiento de 13,4 MW que afecta a subestación Chiguayante.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

Inmediatamente centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) informa al Coordinador de turno Zonal y se inicia la reversa de maniobras por transferencia de cargas, lo cual se materializa a las 01:32 hrs, recuperando con esto el 100% de los consumos afectados.

Posteriormente, evaluada la transferencia realizada, se determina generar un segundo intento de respaldo de consumos asociados a S/E Chiguayante, con lo cual se produce una nueva operación del interruptor 52C3 (cto. Chepe) de S/E Ejército a las 01:45 hrs, generando un desprendimiento de 11,9 MW que afecta a subestación Chiguayante. Con lo cual se inicia la reversa de maniobras por transferencia de cargas, lo que se materializa a las 01:52 hrs, recuperando con esto el 100% de los consumos afectados.

Seguidamente, revisados con mayor detalle los equipos MT asociados al cto. Villuco de S/E Chiguayante, que genera interconexión entre cto. Prat de S/E Ejército y cto. Villuco de S/E Chiguayante, se detecta que existía un reconectador de LMT que se encontraba abierto. Por tal motivo, no existía una correcta transferencia de cargas entre la interconexión de los ctos. Prat-Villuco y Chepe-Las Violetas.

Finalmente, ya determinada la condición que no permitía respaldar los consumos de S/E Chiguayante en forma correcta, se solicita autorización para un nuevo intento de transferencia de cargas, lo cual no fue autorizado por el CEN. Cabe señalar que estos respaldos de cargas MT de S/E Chiguayante están asociados a trabajos informados en solicitudes SD 2024116637, 2024116638 y 2024116639.

11. ANEXOS.

- | | |
|-----------------|-------------------------------------|
| I. ANEXOS I. | AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT). |
| II. ANEXO II. | RESPALDO SD. |
| III. ANEXO III. | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA. |

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. SE Ejercito – Paño C3
Relé Marca SEL – Modelo 351S

Group 1

Group Settings:

RID	=S/E EJERCITO	TID	=52C3		
CTR	= 80	CTRN	= 80	PTR	= 70.00
				PTRS	=
70.00					
VNOM	= 70.00				
Z1MAG	= 2.14	Z1ANG	= 68.86	Z0MAG	= 6.38
72.47				Z0ANG	=
LL	= 4.84				
E50P	= 1	E50N	= N	E50G	= 1
E51P	= 1	E51N	= 1	E51G	= 1
E50BF	= N	EHL2	= N	E32	= N
ES0TF	= N	EVOLT	= N	E25	= N
ELOP	= N	ECOMM	= N	E81	= N
E79	= 1	ESV	= 16	EDEM	= THM
50P1P	= 40.00				
67P1D	= 0.00				
50PP1P	= OFF				
50G1P	= 0.200				
67G1D	= 3000.00				
51P1P	= 5.00	51P1C	= U1	51P1TD	= 2.00
51P1CT	= 0.00	51P1MR	= 0.00		51P1RS = N
51N1P	= 0.800	51N1C	= U1	51N1TD	= 3.50
51N1CT	= 0.00	51N1MR	= 0.00		51N1RS = N
51G1P	= 0.80	51G1C	= U1	51G1TD	= 3.50
51G1CT	= 0.00	51G1MR	= 0.00		51G1RS = N
790I1	= 250.00	79RSD	= 9000.00	79RSLD	= 0.00
0.00				79CLSD	=
DMTC	= 5	PDEMP	= 0.50	NDEMP	= 0.500
0.50				GDEMP	=
QDEMP	= 0.50				
TDURD	= 50.00	CFD	= 60.00	3POD	= 1.50
0.25				50LP	=
SV1PU	= 0.00	SV1DO	= 50.00	SV2PU	= 0.00
50.00				SV2DO	=

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

SV3PU = 0.00	SV3DO = 50.00	SV4PU = 0.00	SV4DO =
50.00			
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	SV6PU = 0.00	SV6DO =
50.00			
SV7PU = 0.00	SV7DO = 50.00	SV8PU = 0.00	SV8DO =
0.00			
SV9PU = 0.00	SV9DO = 0.00	SV10PU = 0.00	SV10DO =
0.00			
SV11PU = 0.00	SV11DO = 0.00	SV12PU = 0.00	SV12DO =
0.00			
SV13PU = 0.00	SV13DO = 0.00	SV14PU = 0.00	SV14DO =
0.00			
SV15PU = 0.00	SV15DO = 0.00	SV16PU = 0.00	SV16DO =
0.00			

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR = 51P1T + 51N1T + 51G1T + 67G1T + SV1T + 67P1T + IN102
 TRQUAL = 0
 TRCOMM = 0
 TRSOTF = 0
 DTT = 0
 ULTR = !52A
 PT1 = 0
 LOG1 = 0
 PT2 = 0
 LOG2 = 0
 BT = 0
 52A = !IN101
 CL = CC + SV2T
 ULCL = TRIP
 79RI = 51P1T + 51N1T + 51G1T + 67P1T
 79RIS = 52A + 79CY
 79DTL = !LT2 * (TRIP + !52A) + OC + 67G1T + IN102
 79DLS = 0
 79SKP = 0
 79STL = 0
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = 1
 SET1 = (PB1 * !LT1 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB3 * !LT1)

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

$RST1 = (PB1 * LT1 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB4 * LT1)$
 $SET2 = (PB2 * !LT2 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB1 * !LT2)$
 $RST2 = (PB2 * LT2 * LT5 * !LT3) + !(79RS + 79CY + 79L0) + (LT3 * RB2 * LT2)$
 $SET3 = PB3 * !LT3 * LT5$
 $RST3 = PB3 * LT3 * LT5$
 $SET4 = 0$
 $RST4 = 0$
 $SET5 = PB5 * !LT5$
 $RST5 = PB5 * LT5$
 $SET6 = 0$
 $RST6 = 0$
 $SET7 = (PB7 * !LT7 * LT5 * !LT3) * !(LT1 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB7 * !LT7) * (LT3 * LT1)$
 $RST7 = (PB7 * LT7 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB8 * LT7) + (PB1 * LT1 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB4 * LT1)$
 $SET8 = 0$
 $RST8 = 0$
 $SET9 = 0$
 $RST9 = 0$
 $SET10 = 0$
 $RST10 = 0$
 $SET11 = 0$
 $RST11 = 0$
 $SET12 = 0$
 $RST12 = 0$
 $SET13 = 0$
 $RST13 = 0$
 $SET14 = 0$
 $RST14 = 0$
 $SET15 = 0$
 $RST15 = 0$
 $SET16 = 0$
 $RST16 = 0$
 $67P1TC = 1$
 $67P2TC = 1$
 $67P3TC = 1$
 $67P4TC = 1$
 $67N1TC = 1$
 $67N2TC = 1$
 $67N3TC = 1$

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

67N4TC = 1
 67G1TC = LT7
 67G2TC = 1
 67G3TC = 1
 67G4TC = 1
 67Q1TC = 1
 67Q2TC = 1
 67Q3TC = 1
 67Q4TC = 1
 51P1TC = 1
 51N1TC = LT1
 51G1TC = LT1
 51P2TC = 1
 51N2TC = 1
 51G2TC = 1
 51QTC = 1
 HBL2TC = 1
 81TC = !27B81
 81RTC = !27B81
 BFI = 0
 BFTR = 0
 BFULTR = 0
 LV1 = 0
 LV2 = 0
 LV3 = 0
 LV4 = 0
 LV5 = 0
 LV6 = 0
 LV7 = 0
 LV8 = 0
 LV9 = 0
 LV10 = 0
 LV11 = 0
 LV12 = 0
 LV13 = 0
 LV14 = 0
 LV15 = 0
 LV16 = 0
 LV17 = 0
 LV18 = 0
 LV19 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

LV20 = 0
 LV21 = 0
 LV22 = 0
 LV23 = 0
 LV24 = 0
 LV25 = 0
 LV26 = 0
 LV27 = 0
 LV28 = 0
 LV29 = 0
 LV30 = 0
 LV31 = 0
 LV32 = 0
 SV1 = OC
 SV2 = CC
 SV3 = IN101
 SV4 = IN102
 SV5 = 0
 SV6 = 0
 SV7 = 52A
 SV8 = 0
 SV9 = !SG1
 SV10 = SG1
 SV11 = 0
 SV12 = 0
 SV13 = LOP
 SV14 = (SV14 + OUT101) * !OUT102
 SV15 = !52A
 SV16 = 51P1T + 51N1T + 67N1T + 67P1T
 OUT101 = TRIP
 OUT102 = CLOSE
 OUT103 = 51P1T + 51N1T + 51G1T + 67P1T + 67G1T
 OUT104 = LT1
 OUT105 = !LT1
 OUT106 = LT2
 OUT107 = !LT2
 ALRMOUT = !(SALARM + HALARM)
 LED1 = LT1
 LED2 = LT2
 LED3 = LT3
 LED4 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

LED5 = !LT5
 LED6 = 0
 LED7 = LT7
 LED8 = 0
 LED9 = CC
 LED10 = OC
 LED12 = TRIP
 LED13 = (67P1T + 67N1T)
 LED14 = COMMT
 LED15 = S0TFT
 LED16 = 67P1T + 67N1T
 LED17 = 51P1T + 51N1T
 LED18 = 81D1T
 LED19 = 79RS
 LED20 = 79CY
 LED21 = 79LO
 LED25 = 51G1T
 LED26 = 51N1T
 DP1 = 1
 DP2 = 1
 DP3 = 52A
 DP4 = LT1
 DP5 = LT2
 DP6 = LT3
 DP7 = 0
 DP8 = LT7
 DP9 = 0
 DP10 = IN102
 DP11 = 0
 DP12 = 0
 DP13 = 0
 DP14 = 0
 DP15 = 0
 DP16 = 0
 SS1 = 1
 SS2 = 0
 SS3 = 0
 SS4 = 0
 SS5 = 0
 SS6 = 0
 ER = /51P1 + /50P1 + /50G1 + /51P2 + /51N1 + /51N2 + /51P1T + /51P2T

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

+ /51N1T + /TRIP + /CLOSE + /OC + /67N1T + /67P1T
 FAULT = 51P1 + 51N1 + 67N1 + 67P1 + 50P1 + 50G1
 BSYNCH = 52A
 CLMON = 0
 BKMON = TRIP
 BKCLS = CLOSE
 E32IV = 1
 LOPBLK = 0
 SALARM = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
 RSTTRGT = 0
 RST_DEM = 0
 RST_PDM = 0
 RST_BK = 0
 RST_HIS = 0
 RST_ENE = 0
 RST_MML = 0
 RST_HAL = 0
 RSTDNPE = 0
 PMTRIG = 0
 TREA1 = 0
 TREA2 = 0
 TREA3 = 0
 TREA4 = 0
 TMB1A = 0
 TMB2A = 0
 TMB3A = 0
 TMB4A = 0
 TMB5A = 0
 TMB6A = 0
 TMB7A = 0
 TMB8A = 0
 TMB1B = 0
 TMB2B = 0
 TMB3B = 0
 TMB4B = 0
 TMB5B = 0
 TMB6B = 0
 TMB7B = 0
 TMB8B = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

Global Settings:

PTCONN = WYE	VSCONN = VS	TGR = 0.00	
NFREQ = 50	PHROT = ABC	DATE_F = MDY	
FP_TO = 30	SCROLD = 2	FPNGD = IN	
METHRES = Y	LER = 60	PRE = 8	FLTDISP = MAX
DCLOP = OFF	DCHIP = OFF		
IN101D = 0.50	IN102D = 0.50	IN103D = 0.50	IN104D =
0.50			
IN105D = 0.50	IN106D = 0.50		
EBMON = N			
LED12L = Y	LED13L = Y	LED14L = Y	LED15L = Y
LED16L = Y	LED17L = Y	LED18L = Y	LED19L = N
LED20L = N	LED21L = N	LED25L = Y	LED26L = Y
RSTLED = N			
PB9D = 0.00	PB10D = 0.00		
EPMU = N	EVELOCK = 0	DNPSRC = UTC	BOOPTCC = SET
BOOPPUL = SET	IRIGC = NONE	UTC_OFF = 0.00	
DST_BEGM= NA			

PARTNO=0351S6X4C4E54X1", "1919"

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

Respaldos solicitudes al coordinador

2024116637	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E CHIGUAYANTE ➤ Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 66KV B1 Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 66KV B2 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará la desconexión de las barras 66 kV N° 1 y 2, esto por unión de conductor con nueva barra 66 kV asociada al nuevo transformador T-3. Trabajos asociados al proyecto de ampliación de S/E Chiguayante (NUP 3259). Junto con este trabajo, se energizará la barra 66 kV asociada a este proyecto con ID 4479 y denominada BA S/E CHIGUAYANTE 66 kV BP1. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado. ➤ Comentarios Adicionales: Se consideran la desconexión de los paño B1, BT1 y BT2 de S/E Chiguayante. Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona. Adicionalmente, se realizará la normalización de punto con sobre temperatura en DDCC 89B de S/E Chiguayante.	01-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 01-12-2024 00:58	01-12-2024 07:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 02:51
2024116638	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E CHIGUAYANTE ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E CHIGUAYANTE BT1 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Chiguayante. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado. ➤ Comentarios Adicionales: Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona.	01-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 01-12-2024 00:58	01-12-2024 07:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 02:51
2024116639	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E CHIGUAYANTE ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E CHIGUAYANTE BT2 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Chiguayante. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado. ➤ Comentarios Adicionales: Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona.	01-12-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 01-12-2024 00:58	01-12-2024 07:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 02:51

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005289 y 2024005290	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	SCADA	DESCRIPCIÓN			
01-12-2024	04:09:19.4	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_CERRADO_52CS	COS	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52CS
01-12-2024	04:23:15.9	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52CT1	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52CT1
01-12-2024	04:23:20.2	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52CT2	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52CT2
01-12-2024	04:23:37.0	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52C3
01-12-2024	04:30:33.5	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52CT2
01-12-2024	04:31:07.1	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52CT1	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52CT1
01-12-2024	04:31:48.3	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52C3
01-12-2024	04:44:18.2	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52CT1	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52CT1
01-12-2024	04:44:59.3	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52CT2	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52CT2
01-12-2024	04:45:05.4	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52C3
01-12-2024	04:49:43.9	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C6	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C6
01-12-2024	04:50:05.2	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C5	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C5
01-12-2024	04:50:23.6	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52CT1	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52CT1
01-12-2024	04:50:26.7	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52CT2
01-12-2024	04:51:09.8	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C5	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C5
01-12-2024	04:51:11.6	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C6	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C6
01-12-2024	04:51:24.2	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52C3
01-12-2024	05:44:40.6	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_ABIERTO_52CS	COS	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52CS

Obs.: Se debe considera restar 3 horas al horario señalado.

ANEXO N°7

Otros antecedentes aportados por el Coordinador

Pablo Palma Villagrán

De: Pablo Palma Villagrán
Enviado el: lunes, 16 de diciembre de 2024 16:20
Para: 'Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez'
CC: DAOP; 'Miguel Angel Vasquez Navarrete'; 'Luis Leonardo Ascanio Chacon EXT'; 'Juan Sepulveda Chavez'; 'Jaime Leon Ojeda'; 'Matias Ignacio Ortiz Santos'; 'Felipe Andres Rodriguez Valdebenito'; 'Leonardo Antonio Morales Bustamante'; 'Francisco Javier Jaramillo Manquel'; 'Mauricio Salgado Matamala'; 'cmetayer@cge.cl'; 'Ingrid Ivonne Fernández Magna'; 'Marcelo Quezada Soto'; 'Francisco Gallegos Gonzalez'; 'Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez'; 'jrengifo@cge.cl'; cmetayer@cge.cl
Asunto: Informes de Falla de 48 horas y 5 días de Compañía General de Electricidad S.A. por desconexión forzada de las barras 15 kV de S/E Chiguayante del 01-12-2024

Señor
Víctor Gutiérrez G.
Encargado Titular
Compañía General de Electricidad S.A.
Presente

Junto con saludar, y con respecto a los eventos del asunto, correspondientes a las desconexiones forzadas de las barras 15 kV de S/E Chiguayante, ocurridas a las 01:24 horas y 01:45 horas del día 01 de diciembre de 2024, las cuales, de acuerdo con lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A. mediante IF 2024005289 e IF 2024005290, provocaron pérdida de consumos de su representada, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece responder a más tardar a las **18:00 horas** del día **17 de diciembre de 2024**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a los eventos señalados, con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

En particular:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador que tuvo pérdida de suministro a raíz del evento.
- En relación con el punto anterior, cuando corresponda, se debe indicar si los montos de consumos declarados para los alimentadores involucrados durante el evento en cuestión consideran la inyección de PMGD conectados en la red de distribución, identificando, para cada caso, el nombre del alimentador y del PMGD respectivo.
- Comunas, número de clientes afectados por la interrupción de suministro y calificación urbana o rural en cada alimentador afectado, de acuerdo con lo indicado en Decreto 327, 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25, o en su defecto su clasificación de densidad.
- Horarios y descripción de las maniobras realizadas tanto para la recuperación de los consumos como para la normalización de las instalaciones, en caso de que se realice recuperación parcial de consumos, se debe indicar los montos estimados de consumos y la cantidad de clientes recuperados por cada maniobra.
- Registros y análisis de los sistemas de protección operados en instalaciones de su representada, según corresponda.
- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en estas fallas, según corresponda.
- Eventuales medidas correctivas adoptadas.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace:

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

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe en el Sistema Neomante del Coordinador, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio de Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Atte.,



Pablo Palma V.
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6306

www.coordinador.cl