

Estudio para análisis de falla EAF 598/2024

“Desconexión forzada de línea 66 kV Rancagua - Codegua”

Fecha de Emisión: 20-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	27/12/2024
Hora	04:55
Consumos desconectados (MW)	23.00
Demanda previa del sistema (MW)	9210.55
Porcentaje de desconexión	0.250 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Paño B1 de S/E Codegua / PA009T0061SE038T0061
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Apoquindo 4501 Of 1501, Las Condes, Región Metropolitana de Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	S/E Graneros (FFCC) / SE009L0011
Propietario elemento fallado	Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE)
RUT	61.216.000-7
Representante Legal	Sebastián Andrés Derteano Herrera
Dirección	Morandé 115, piso 6, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Rancagua - Codegua por apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Codegua, debido a la operación de su protección de distancia en zona 1.

No hay suficientes antecedentes para determinar la causa de la desconexión forzada de la línea 66 kV Rancagua - Codegua. Según lo informado por CGE Transmisión S.A., el origen de la falla se asocia a instalaciones de la S/E Graneros (FFCC) de propiedad de la Empresa de los Ferrocarriles del Estado.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

Los antecedentes disponibles indican que, una vez aisladas las instalaciones de transmisión de la Empresa de los Ferrocarriles del Estado, se pudo normalizar el resto de las instalaciones desde el mismo punto de conexión previo a la falla. A su vez, el Centro de Control de la empresa CGE Transmisión S.A. informó al CDC como causa presunta un hurto de conductor.

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 un mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 045-2023	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante	03-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 053-2023	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante	06-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 077-2023	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante	16-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 139-2023	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante	25-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 188-2023	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 283-2023	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante	25-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 430-2023	Falla en la línea 66 kV Chiguayante - Quilacoya	30-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 255-2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Chiguayante - Quilacoya	13-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 481-2024	Falla en línea 66 kV Chiguayante - Quilacoya	19-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No Aplica". La Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE) no informa.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se habría originado la falla corresponde a instalaciones de S/E Graneros (FFCC), de propiedad de la Empresa de los Ferrocarriles del Estado, cuyos antecedentes técnicos no fueron remitidos por dicha empresa ni tampoco se encuentran disponibles en el aplicativo Infotecnica del Coordinador.

Al respecto, la Empresa de los Ferrocarriles del Estado no adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. informa que la ubicación de sus consumos afectados es urbana y rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna *

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

h. Comuna donde se presenta la falla

6102: Codegua.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (29-12-2024)	Informe de 5 días (06-01-2025)
Alfa Transmisora de Energía S.A.	27-12-2024	20-01-2025
CGE Transmisión S.A.	27-12-2024	03-01-2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	06-01-2025	06-01-2025
Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE)	No Enviado	No Enviado
Indura S.A. (INDURA)	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 Graneros	ST Zonal	Barra 66 kV	04:55	07:09
S/E Graneros Indura	ST Zonal	Transformador N°1 66/6.2 kV	04:55	07:09
Línea 66 kV Rancagua - Codegua	ST Zonal	Codegua - Estructura N°126	04:55	07:09
Línea 66 kV Rancagua - Codegua	ST Zonal	Estructura N°126 - Tap Graneros	04:55	07:09
Línea 66 kV Rancagua - Codegua	ST Zonal	Tap Graneros - Tap Indura	04:55	07:09
Línea 66 kV Rancagua - Codegua	ST Zonal	Tap Indura - Dole	04:55	07:09
Línea 66 kV Rancagua - Codegua	ST Zonal	Dole - Rancagua	04:55	07:09
S/E Graneros (FFCC)	ST Zonal	Barra 66 kV	04:55	14:13

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Graneros	La Compañía / C1	Codegua	2.39	0.026	2796	04:55	07:09	07:09
Graneros	La Compañía / C1	Graneros	1.01	0.011	655	04:55	07:09	07:09
Graneros	Santa Julia / C2	Graneros	2.38	0.026	6019	04:55	07:09	07:09
Graneros	Santa Julia / C2	Mostazal	0.36	0.004	724	04:55	07:09	07:09
Graneros	Santa Julia / C2	Codegua	0.06	0.001	38	04:55	07:09	07:09
Graneros	Berrios / C3	Graneros	2.30	0.025	3788	04:55	07:09	07:09
Graneros	Indura / C6	Rancagua	2.66	0.029	141	04:55	07:09	07:09
Graneros	Indura / C6	Graneros	3.14	0.034	92	04:55	07:09	07:09
Graneros	Codegua / C7	Mostazal	3.01	0.033	3379	04:55	07:09	07:09
Graneros	Codegua / C7	Codegua	1.99	0.022	1898	04:55	07:09	07:09
Graneros Indura	BT1	Graneros	3.60	0.039	1	04:55	07:09	07:09
Graneros (FFCC)	-	Graneros	0.10	0.001	1	04:55	14:13	14:13

Total: 23.00 MW 0.250 % 19532

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A. e información disponible en la Plataforma de Recepción de Medidas para Transferencias Económicas (PRMTE).

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)
Graneros	La Compañía / C1	CGE	Regulado	2.39	2.23	2.23	5.3
Graneros	La Compañía / C1	CGE	Regulado	1.01	2.23	2.23	2.3
Graneros	Santa Julia / C2	CGE	Regulado	2.38	2.23	2.23	5.3
Graneros	Santa Julia / C2	CGE	Regulado	0.36	2.23	2.23	0.8
Graneros	Santa Julia / C2	CGE	Regulado	0.06	2.23	2.23	0.1
Graneros	Berrios / C3	CGE	Regulado	2.30	2.23	2.23	5.1
Graneros	Indura / C6	CGE	Regulado	2.66	2.23	2.23	5.9
Graneros	Indura / C6	CGE	Regulado	3.14	2.23	2.23	7.0
Graneros	Codegua / C7	CGE	Regulado	3.01	2.23	2.23	6.7
Graneros	Codegua / C7	CGE	Regulado	1.99	2.23	2.23	4.4
Graneros Indura	BT1	INDURA	Libre	3.60	2.23	2.23	8.0
Graneros (FFCC)	-	EFE	Libre	0.10	9.30	9.30	0.9

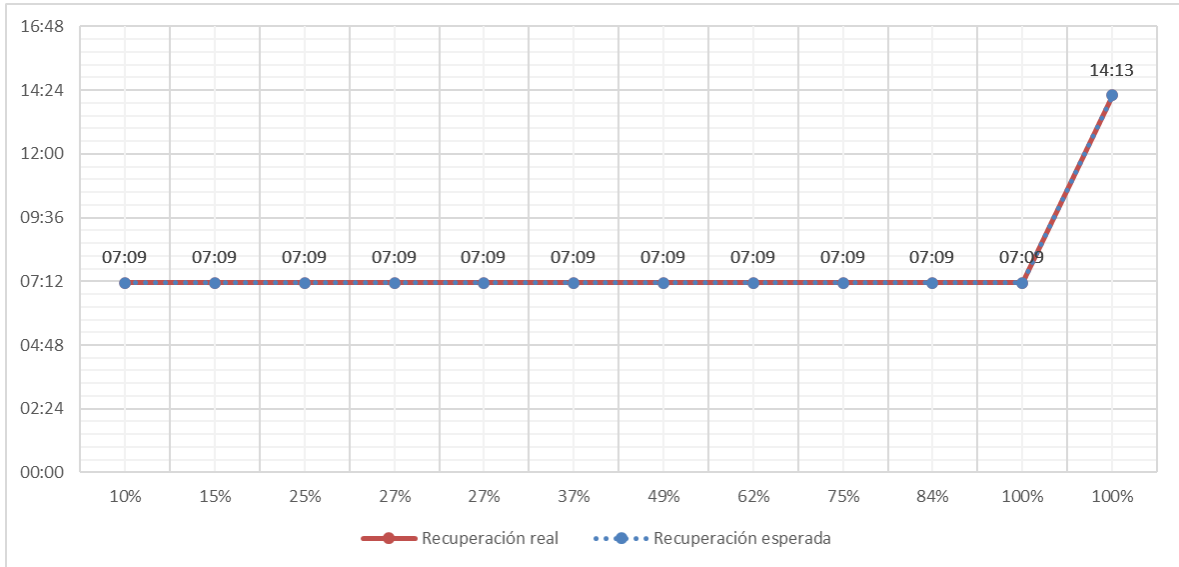
Clientes Regulados : 42.9 MWh

Clientes Libres : 8.9 MWh

Total : 51.8 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A. e información disponible en la Plataforma de Recepción de Medidas para Transferencias Económicas (PRMTE).

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	18.40	2.23	8.24
Último 20 %	4.60	9.30	0.49
100 % Total	23.00	9.30	2.47

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9210.55 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (TG2A y TG2B), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 27 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 27 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 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. Las SS/EE Graneros, Graneros (FFCC), y Graneros Indura se encontraban energizadas radialmente desde S/E Codegua, estando abierto el interruptor 52B3 de S/E Rancagua.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.:

Fenómeno Físico: Falla en instalaciones de terceros u otro segmento.

Observaciones: El viernes 27 de diciembre 2024 a las 04:55 hrs (UTC-3), se produce la operación forzada por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua, a causa de falla en LT 66 kV Codegua - Rancagua C1, propiedad de CGE.

Según lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.:

Fenómeno Físico: Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.

Observaciones: Pérdida de suministro debido a operación de protecciones en instalaciones de terceros (CELEO Redes) que afecta los consumos asociados a SE Graneros, arranque Indura y EFE Graneros.

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. indica: "No existen". La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica"

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. indica: "No existen". La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica"

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

Hora	Involucrado	Evento
04:55	Alfa Transmisora de Energía S.A.	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Codegua.
04:55+	Alfa Transmisora de Energía S.A.	Intento de reconexión automática sin éxito del paño B1 de S/E Codegua, debido a la operación de su protección SOTF.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
27/12/2024	CGE Transmisión S.A.	07:04	Apertura manual de los desconectores de S/E Graneros (FFCC).
27/12/2024	Alfa Transmisión de Energía S.A. / CGE	07:09	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Codegua. La empresa Compañía General de Electricidad informa recuperados los consumos de S/E Graneros.
27/12/2024	Compañía General de Electricidad S.A.	14:13	Cierre manual de los desconectores de S/E Graneros (FFCC). Se informan recuperados los consumos de S/E Graneros (FFCC).

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

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

Antecedentes de la falla:

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Rancagua - Codegua, por apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Codegua, debido a la operación de su protección de distancia en zona 1.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 66 kV Rancagua - Codegua, se produjo la pérdida de aproximadamente 23.00 MW de consumos de las SS/EE Graneros, Graneros (FFCC) y Graneros Indura.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones:

- ***Sistema de protecciones en paño B1 de S/E Codegua***

- Registro de eventos del sistema de protecciones, relé marca ABB modelo REL-650:

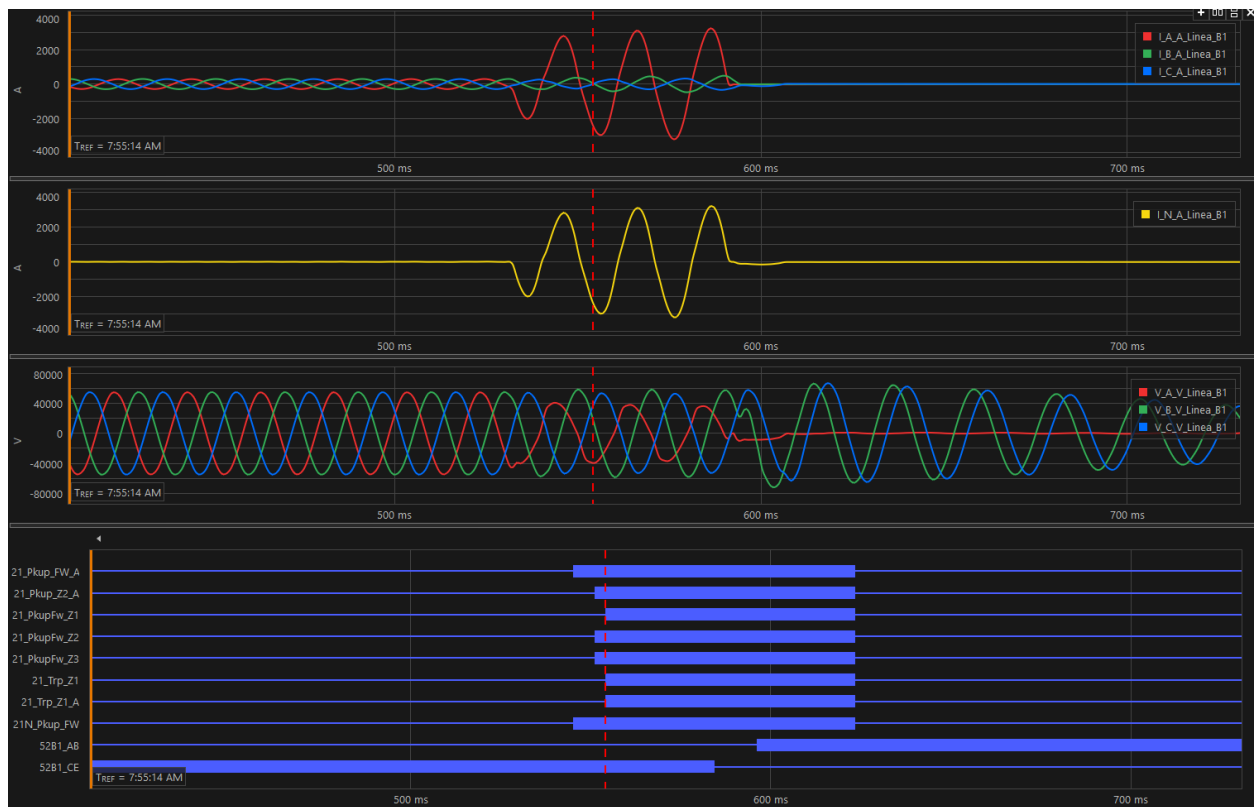
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	27-12-2024 7:55:54,582	79 Unsuccl	Off
P	27-12-2024 7:55:54,574	79 Active	Off
P	27-12-2024 7:55:24,894	SYNCHROCHECK_OK	On
P	27-12-2024 7:55:24,886	94_Trp_3F_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,886	94_Trp_A_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,886	94_Trp_B_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,886	94_Trp_C_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,883	50BF_ReTrip_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,775	SOFT_52_Man_CL	Off
P	27-12-2024 7:55:24,774	79_Close	Off
P	27-12-2024 7:55:24,760	79_Inhibit	Off
P	27-12-2024 7:55:24,760	SOFT_Trp	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_Pkup_FW_A	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_Pkup_Z2_A	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_PkupFw_Z1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_PkupFw_Z2	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_PkupFw_Z3	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_Trp_Z1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_Trp_Z1_A	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21N_Pkup_FW	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	79_Str	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	STRT_GEN	Off
P	27-12-2024 7:55:24,734	67_Pkup_A_E1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,734	67N_Pkup_RV	Off
P	27-12-2024 7:55:24,726	67N_Pkup_E1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,726	67N_Pkup_FW	Off
P	27-12-2024 7:55:24,726	67N_Pkup_RV	On
P	27-12-2024 7:55:24,718	67_Pkup_A_E1	On
P	27-12-2024 7:55:24,710	52B1_AB	On
P	27-12-2024 7:55:24,702	79 Unsuccl	On
P	27-12-2024 7:55:24,698	52B1_CE	Off
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_Pkup_FW_A	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_Pkup_Z2_A	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_PkupFw_Z1	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_PkupFw_Z2	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_PkupFw_Z3	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_Trp_Z1	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_Trp_Z1_A	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21N_Pkup_FW	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	79_Str	On
P	27-12-2024 7:55:24,682	50BF_ReTrip_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	79_Inhibit	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	94_Trp_3F_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	94_Trp_A_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	94_Trp_B_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	94_Trp_C_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	SOFT_Trp	On
P	27-12-2024 7:55:24,662	SYNCHROCHECK_OK	Off

P	27-12-2024 7:55:24,649	STRT_GEN	On
P	27-12-2024 7:55:24,646	67N_Pkup_E1	On
P	27-12-2024 7:55:24,646	67N_Pkup_FW	On
P	27-12-2024 7:55:24,638	52B1_CE	On
P	27-12-2024 7:55:24,616	52B1_AB	Off
P	27-12-2024 7:55:24,574	79 Inprogr	Off
P	27-12-2024 7:55:24,568	SOFT_52_Man_CL	On
P	27-12-2024 7:55:24,566	79_Close	On
P	27-12-2024 7:55:15,606	SYNCHROCHECK_OK	On
P	27-12-2024 7:55:14,773	94_Trp_3F_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,773	94_Trp_A_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,773	94_Trp_B_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,773	94_Trp_C_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,770	50BF_ReTrip_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_Pkup_FW_A	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_Pkup_Z2_A	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_PkupFw_Z1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_PkupFw_Z2	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_PkupFw_Z3	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_Trp_Z1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,614	21_Trp_Z1_A	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21N_Pkup_FW	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	79_Str	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	STRT_GEN	Off
P	27-12-2024 7:55:14,614	67_Pkup_A_E1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,614	67N_Pkup_E1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,614	67N_Pkup_FW	Off
P	27-12-2024 7:55:14,614	SYNCHROCHECK_OK	Off
P	27-12-2024 7:55:14,596	52B1_AB	On
P	27-12-2024 7:55:14,584	52B1_CE	Off
P	27-12-2024 7:55:14,569	50BF_ReTrip_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,558	79 Active	On
P	27-12-2024 7:55:14,558	79 Inprogr	On
P	27-12-2024 7:55:14,558	79 Ready	Off
P	27-12-2024 7:55:14,554	21_PkupFw_Z1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	21_Trp_Z1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	21_Trp_Z1_A	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	79_Str	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	94_Trp_3F_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	94_Trp_A_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	94_Trp_B_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	94_Trp_C_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,551	21_Pkup_Z2_A	On
P	27-12-2024 7:55:14,551	21_PkupFw_Z2	On
P	27-12-2024 7:55:14,551	21_PkupFw_Z3	On
P	27-12-2024 7:55:14,545	21_Pkup_FW_A	On
P	27-12-2024 7:55:14,545	21N_Pkup_FW	On
P	27-12-2024 7:55:14,545	STRT_GEN	On
P	27-12-2024 7:55:14,542	67_Pkup_A_E1	On
P	27-12-2024 7:55:14,542	67N_Pkup_E1	On
P	27-12-2024 7:55:14,542	67N_Pkup_FW	On

De acuerdo con el registro de eventos, se observa la activación y operación de la protección de distancia en zona 1 (Registro 21_Trp_Z1 y 21_Trp_Z1_A) dando orden de trip del interruptor 52B1 de S/E Codegua (Registro 21_PkupFw_21). La apertura efectiva del interruptor 52B1 de S/E Codegua se produjo en un tiempo de 42 ms (Registros 7:55:14,596 52B1_AB). Adicionalmente, se aprecia la activación del ciclo de reconexión automática (Registro 79_Close).

Posteriormente, se aprecia el cierre efectivo del interruptor 52B1 (Registro 7:55:24,710 52B1_AB) transcurridos aproximadamente 70 ms desde la orden de trip por activación de la función SOTF (SOTF_52_man_CL).

- Registros oscilográficos del sistema de protecciones, relé marca ABB modelo REL-650:



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una sobrecorriente en la fase A y una corriente residual con una amplitud máxima de aproximadamente 3.2 kA, además, una disminución de la tensión en la fase A. A raíz de lo anterior, se presume la existencia de un cortocircuito monofásico efectivo en la fase A.

Según las señales digitales, se produce la apertura del interruptor 52B1 de S/E Codegua aproximadamente tres ciclos posterior a la falla.

La operación de función de protección de distancia en zona 1 hace presumir que la falla se origina en el primer tramo de la línea 66 kV Rancagua - Codegua. El ajuste de la protección en zona 1 es el siguiente:

PDIS					
Impedance protection					
DistanceZones(21,Z<)					
ZMQPDIS: 1					
GlobalBaseSel	1		1	12	
Setting Group1					
Operation	On				
OperationDir	Forward				
X1	6,71	Ohm/p	0,10	3000,00	
R1	2,01	Ohm/p	0,01	1000,00	
X0	25,87	Ohm/p	0,10	9000,00	
R0	5,09	Ohm/p	0,01	3000,00	
RFPP	13,42	Ohm/l	0,10	3000,00	
RFPE	20,13	Ohm/l	0,10	9000,00	
OperationPP	On				
OpModelPP	On				
tPP	0,000	s	0,000	60,000	
OperationPE	On				
OpModelPE	On				
tPE	0,000	s	0,000	60,000	
IMinOpPP	20	%IB	10	1000	
IMinOpPE	20	%IB	10	1000	
IMinOpIN	5	%IB	5	1000	

Los parámetros declarados en la plataforma Infotécnica del Coordinador son los siguientes:

Concepto	Codegua- Est.Nº126	Est.Nº126 - Tap Graneros
	Valor	Valor
1.1 Tensión nominal [kV]	66	66
1.2 Longitud conductor [km]	4,14526693	0.39
1.3 Resistencia de secuencia positiva a 20°C (50 Hz) [Ω/km]	0,1419312	Sin información
1.4 Reactancia de Secuencia positiva X (50Hz)[Ω/km]	0,3494688	Sin información

El primer tramo, 66 kV Codegua - Estructura Nº126, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A. posee una impedancia de línea $L \cdot X_1 = 4,14526693 \cdot 0,3494688 \approx 1.45[\Omega]$.

Debido a que la impedancia de la línea del tramo de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A. es menor al ajuste de la zona Nº1 ($1.45[\Omega] < 6.71[\Omega]$) no es posible determinar si el origen de la falla corresponde a instalaciones de Alfa Transmisora de Energía S.A., CGE Transmisión S.A. o de zonas adyacentes como el tramo 66 kV Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC) de propiedad de la Empresa de los Ferrocarriles del Estado. No obstante, se dispone de antecedentes de la normalización de la línea 66 kV Rancagua - Codegua, que se pudo energizar una vez aisladas las instalaciones de S/E Graneros (FFCC).

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

Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2024 (Anexo Nº1).

Detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2024 (Anexo Nº2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 27 de diciembre de 2024 (Anexo Nº3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de diciembre de 2024 (Anexo Nº4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Alfa Transmisora de Energía S.A. (Anexo Nº5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Alfa Transmisora de Energía S.A. (Anexo Nº6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Compañía General de Electricidad S.A.

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

Indura S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Alfa Transmisora de Energía S.A.

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

Empresa de los Ferrocarriles del Estado

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se presume correcto el comportamiento del sistema de protección asociado al paño B1 de S/E Codegua, en base a la ubicación de la falla.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Codegua.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Rancagua - Codegua, por apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Codegua, debido a la operación de su protección de distancia en zona 1.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 66 kV Rancagua - Codegua, se produjo la pérdida de aproximadamente 23.00 MW de consumos de las SS/EE Graneros, Graneros (FFCC) y Graneros Indura.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Codegua, operando de forma selectiva y coordinada ante una falla en la instalación protegida, de acuerdo con la ubicación de la falla, la cual habría ocurrido en instalaciones de S/E Graneros (FFCC). Si bien la Empresa de los Ferrocarriles del Estado no proporcionó ningún antecedente de la falla, aún habiendo sido afectada por interrupción del suministro, la línea 66 kV Rancagua - Codegua pudo energizarse sin inconvenientes por medio del interruptor 52B1 de S/E Codegua una vez aisladas las instalaciones en 66 kV de S/E Graneros (FFCC), lo que podría confirmar su estado en falla.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 27 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.

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará la siguiente información a las empresas Indura S.A. y Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

- Informes de falla de 48 horas y del 5to día con el correspondiente nivel de detalle asociado al evento en análisis. En particular, remitir causa definitiva de la afectación de sus consumos, los registros oscilográficos por la operación de protecciones, análisis del desempeño de las protecciones en función de sus ajustes, así como el detalle de los consumos desprendidos, y las maniobras ejecutadas para su normalización.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

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	1376	1343	1342	1332	1303	1295	1318	1307	1180	1218	1177	1234	1196	1223	1245	1247	1232	1242	1198	1318	1377	1410	1422	1398	30.930
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	121
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	14
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	44	44	44	44	45	45	45	45	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	45	45	1090
JUNCAL	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600
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	27
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	55	1297
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	28	26	28	28	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	665
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
ALFALFAL	138	136	135	136	136	138	138	138	90	126	81	128	87	115	128	130	133	134	83	137	137	137	135	137	3011
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	40	40	38	38	39	40	41	41	40	40	40	40	40	38	36	36	35	40	39	39	40	40	40	939
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	274
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	364
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	379
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2494
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CONVENTOVIEJO	13	13	13	13	13	13	13	13	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	13	13	13	231
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	3730

Periodo Desde: 27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
DIGUA	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
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	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	7	12	16	16	16	16	14	12	7	7	7	7	7	7	176
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
TRANCEDELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	603
RUCATAYO	21	15	21	21	21	25	35	38	15	34	37	40	40	40	40	40	31	35	31	20	31	34	38	24	727
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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	19
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	863	866	952	1024	1093	1158	1201	1119	944	709	568	598	582	707	521	602	1000	1061	1211	1391	1156	909	725	560	21.520
PE-TCHAMMA	1	11	30	42	58	72	97	96	89	16	7	0	16	16	34	37	32	17	40	81	43	19	6	0	858
PE-SIERRAGORDA	6	11	15	17	19	24	33	38	33	0	9	0	31	5	0	0	0	33	38	85	63	28	7	2	495
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	2	2	3	4	5	7	6	4	4	0	0	0	0	0	53	72	0	76	60	40	23	10	375
PE-CERROTIGRE	1	0	1	3	5	5	4	2	0	0	1	11	19	102	32	42	111	19	174	165	139	95	54	27	1011
PE-LLANOSDELVIENTO	4	4	5	3	4	5	5	5	6	10	14	21	41	80	120	129	91	125	90	103	49	34	23	16	984
PE-CALAMA	11	9	4	6	8	22	23	14	5	0	0	2	0	86	0	0	149	0	138	116	114	81	60	14	860
PE-TALTAL	18	30	45	59	68	70	67	65	64	67	0	62	46	36	40	49	0	13	0	25	15	7	4	4	852
PE-KALLPA	42	41	41	53	56	60	62	64	74	80	52	37	30	41	46	43	109	268	185	89	43	45	43	40	1643
PE-HORIZONTE	15	46	113	144	171	199	222	208	218	220	222	221	172	116	23	55	163	159	155	125	62	43	24	7	3103

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PE-ATACAMA	7	5	5	6	6	3	1	0	0	0	1	2	2	4	5	4	6	12	15	16	19	18	18	19	174
PE-SARCO	12	8	5	6	4	2	1	2	3	5	8	12	9	6	2	1	3	3	2	18	37	32	44	48	271
PE-CABOLEONES-1	7	3	2	2	2	2	1	2	4	0	10	14	14	11	8	8	8	10	0	16	20	22	24	22	211
PE-CABOLEONES-2	4	3	2	2	2	2	2	2	4	8	14	18	19	17	13	12	13	13	12	11	10	10	9	214	
PE-CABOLEONES-3	6	5	4	4	4	4	3	3	4	5	7	9	9	8	6	5	6	7	17	22	15	19	21	198	
PE-SANJUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	5	4	7	13	22	26	18	36	28	18	15	17	219
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	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	4	4	4	3	4	5	3	3	3	58
PE-TALINAYPONIENTE	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	5	5	0	7	7	6	6	5	78	
PE-TALINAYORIENTE	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	2	4	6	10	12	15	16	18	18	17	14	11	7	5	163
PE-PUNTADETALCA	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	5	4	5	5	5	5	60
PE-PUNTASIERRA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	2	1	0	0	2	3	2	0	1	20
PE-LOSCURUROS	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	7	3	3	3	48
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	2	1	3	3	3	2	3	3	3	3	1	1	1	34
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PE-CANELA-2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	1	1	25
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PE-UCUQUER-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
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	10
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PE-LAESTRELLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	7	9	11	11	12	11	9	8	5	4	3	2	109
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	6	7	7	8	8	6	5	3	1	0	0	65
PE-LASPENAS	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
PE-CAMPOLINDO	5	4	2	1	1	0	0	0	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	4	5	4	4	5	5	75
PE-ELMAITEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	42
PE-NEGRETE	11	11	11	12	12	13	12	10	6	3	2	1	1	0	0	0	1	2	4	6	5	4	4	3	133
PE-MESAMAVIDA	14	14	13	13	13	13	12	11	8	4	1	0	0	1	2	3	6	8	10	9	12	11	8	8	195
PE-ALENA	47	35	36	30	34	39	36	26	14	6	1	1	0	0	0	1	3	8	15	13	6	5	8	18	382
PE-CUEL	9	8	8	7	7	8	7	5	3	2	1	0	0	0	1	1	2	3	3	5	6	6	5	5	100
PE-SANMATIAS	7	5	3	1	1	1	0	0	4	4	6	5	5	4	4	4	4	6	7	6	6	7	7	7	101
PE-LOMASDEDUQUECO	13	13	15	16	18	19	19	16	10	4	1	0	0	1	1	2	3	6	8	11	12	10	9	8	214
PE-LOSOLMOS	38	37	37	37	38	36	34	29	22	11	5	2	1	1	2	4	6	11	14	17	21	19	16	14	451
PE-RENAICO	31	30	31	32	34	34	35	33	25	16	10	6	4	3	3	3	5	8	13	16	16	16	13	8	424
PE-RENAICO-2	52	52	54	56	58	58	60	57	43	26	16	11	8	6	5	6	9	13	22	28	28	27	23	16	733
PE-MALLECONORTE	35	33	29	28	27	28	30	26	16	7	4	4	4	3	3	3	3	5	8	13	18	18	16	12	373
PE-MALLECOSUR	48	47	45	45	45	45	47	42	25	11	7	5	5	4	3	3	3	5	9	16	23	24	22	16	542
PE-SANGABRIEL	69	68	72	77	82	84	84	75	49	25	15	10	6	4	4	5	8	13	22	31	33	29	24	17	905
PE-LAFLOR	15	14	15	16	15	14	14	12	10	7	5	3	2	1	1	1	2	5	6	8	9	9	7	3	190
PE-LACABANA	28	31	34	37	39	40	40	37	0	5	0	4	0	0	0	2	4	6	0	12	12	12	11	10	363
PE-TOLPANSUR	35	33	35	36	36	36	36	32	23	15	10	6	4	3	2	2	4	6	10	15	15	15	13	9	429
PE-ELNOGAL	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	37
PE-LOSBUENOSAIRE	5	5	5	6	6	7	7	6	3	2	1	1	0	0	1	1	3	5	6	7	6	5	4	3	93
PE-LAESPERANZA	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	53
PE-LEBU-3	2	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18
PE-LEBU	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PE-HUAJACHE	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	30
PE-RAKI	3	3	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	40
PE-ELARREBOL	4	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	41
PE-AURORA	77	74	73	70	67	62	64	60	50	43	38	33	34	37	38	41	42	44	44	46	50	46	40	34	1206
PE-PUELCHESUR	111	106	99	94	89	88	83	79	67	57	52	44	40	40	39	41	44	48	55	64	69	65	61	56	1589

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PE-SANPEDRO	12	13	13	13	14	14	14	14	14	11	7	5	4	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	191
PE-SANPEDRO-2	19	19	18	21	22	23	23	23	20	16	13	8	7	8	7	7	6	6	7	9	12	13	12	12	331

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	43	1603	5161	6316	6693	6852	6980	6823	6940	6892	6382	6190	5687	3213	0	0	0	0	75.775
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	51
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	45
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	76
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	7	0	0	0	0	0	0	6	4	2	0	0	0	0	25
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	8	34	60	75	88	87	96	96	93	57	55	30	9	0	0	0	0	788
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	0	12	0	0	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0	33
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	19	0	0	0	19	0	11	0	1	0	0	0	0	57
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	25	105	134	140	143	141	142	140	137	93	117	85	35	0	0	0	0	1437
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	32	89	124	131	136	133	139	140	140	87	120	86	47	0	0	0	0	1405
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	29	0	57	0	0	0	0	0	0	49	33	11	0	0	0	0	185
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	70	23	47	16	50	50	124	116	42	10	95	40	0	0	0	0	700
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	25	76	0	88	82	75	69	67	69	0	82	5	40	0	0	0	0	680
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	0	15	24	27	43	38	25	16	0	16	5	0	0	0	0	226
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	28	72	92	0	0	94	0	100	0	0	85	61	27	0	0	0	0	560
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	23	26	0	0	0	0	0	0	0	24	17	6	0	0	0	0	103
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	17	20	0	0	0	0	0	0	0	18	13	4	0	0	0	0	76
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	23	147	112	5	98	154	158	98	96	158	42	183	85	0	0	0	0	1359
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	39	52	0	53	0	0	53	53	0	0	0	1	0	0	0	0	253
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	33	120	182	194	194	192	188	194	197	188	179	147	59	0	0	0	0	2068
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	41	46	49	49	47	48	48	48	31	42	30	10	0	0	0	0	499
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	41	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	150	0	0	0	0	2393
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	13	109	153	164	173	98	38	38	38	174	29	135	49	0	0	0	0	1209
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	126	188	205	212	216	219	222	220	145	198	142	66	0	0	0	0	2195
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	44	114	151	169	174	172	167	172	175	162	140	111	57	0	0	0	0	1807
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	17	20	24	28	30	31	32	31	27	26	22	15	0	0	0	0	314
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	14	77	98	80	40	40	40	40	40	110	38	91	32	0	0	0	0	742
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	43	55	60	61	60	63	63	63	39	54	39	45	0	0	0	0	651
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	22	0	53	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	113
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	12	91	6	0	6	120	122	121	120	6	6	97	37	0	0	0	0	745
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	7	47	69	78	49	36	39	37	36	83	28	66	30	0	0	0	0	605
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	41	50	50	50	50	50	50	50	50	47	46	27	0	0	0	0	574

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	5	5	9	4	0	0	0	0	94
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	23	89	87	100	93	89	99	98	97	58	80	57	17	0	0	0	0	986
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	20	68	98	107	109	106	102	101	101	99	96	79	41	0	0	0	0	1128
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	0	0	11	11	11	0	0	11	0	7	0	0	0	0	70
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	27	41	53	60	41	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	247
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	15	71	86	9	19	21	22	22	21	116	17	67	54	0	0	0	0	541
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	16	76	92	116	89	0	1	0	0	128	0	106	58	0	0	0	0	682
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	18	61	89	95	96	95	94	95	95	92	89	74	33	0	0	0	0	1025
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	5	7	5	1	0	0	0	0	74
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	5	6	7	7	7	7	7	5	6	5	0	0	0	0	0	0	67
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	51
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	26	41	48	0	0	0	12	0	0	0	0	17	0	0	0	0	152
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	13	15	0	14	15	15	0	0	13	9	5	0	0	0	0	111
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	20	36	44	47	48	49	48	47	40	41	38	22	0	0	0	0	486
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	10	42	10	18	10	63	87	86	85	85	71	63	41	0	0	0	0	674
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	32	2	24	10	7	24	22	12	7	9	0	26	0	0	0	0	180
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	29	133	130	17	9	17	6	11	4	8	191	177	94	0	0	0	0	824
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	31	54	58	60	61	62	61	61	40	55	40	26	0	0	0	0	608
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	23	60	54	49	42	44	50	44	33	32	41	51	38	0	0	0	0	559
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	26	31	33	32	33	33	33	21	29	20	9	0	0	0	0	318
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	10	32	47	49	16	50	0	0	0	47	44	0	0	5	0	0	0	0	299
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	13	14	14	14	15	15	15	14	9	3	0	0	0	0	139
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	87
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	44	73	65	73	65	67	73	73	71	65	73	73	51	0	0	0	0	865
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	129	294	292	264	232	201	176	168	186	199	236	219	212	0	0	0	0	2809
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	40	121	162	171	174	175	174	174	173	166	156	136	75	0	0	0	0	1897
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	7	30	49	57	62	65	62	61	61	53	55	44	20	0	0	0	0	625
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	46	110	110	110	110	110	110	110	110	82	110	81	66	0	0	0	0	1265
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	27	67	79	80	77	75	75	76	77	55	67	55	33	0	0	0	0	842
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	7	7	7	5	7	5	3	0	0	0	0	56
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	31	39	6	41	7	7	6	22	38	0	0	1	0	0	0	0	218
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	58	92	96	97	97	97	97	97	99	85	100	83	89	0	0	0	0	1188
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	33	84	91	105	98	93	104	103	101	61	84	60	29	0	0	0	0	1047
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
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	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	6	9	9	8	8	5	0	0	0	0	72
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSOLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	24	35	41	44	45	44	41	29	24	10	2	0	0	0	352
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	75
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	6	7	9	9	9	9	8	2	0	0	0	66
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	24	80	126	142	142	142	139	138	132	135	138	111	53	0	0	0	1502
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	40	95	139	171	187	184	184	175	141	102	63	15	0	0	0	1499
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	23	75	87	98	102	104	105	104	104	58	100	84	36	0	0	0	1079
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	43	66	73	75	76	78	76	74	49	70	57	28	0	0	0	778
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	99
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	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-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	6	6	4	1	0	0	0	30
PFV-TAMBOREAL	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-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	23
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	9	9	9	8	8	4	0	0	0	76
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	77
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	71
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	6	6	4	1	0	0	0	29
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	8	7	6	1	0	0	0	38
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	81
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	7	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	65
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	7	7	7	7	7	5	5	5	4	0	0	0	0	71
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	0	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	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	57
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	58
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	2	0	0	0	0	55
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	14	45	65	74	74	74	74	74	73	74	70	58	35	0	0	0	0	803
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	54
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	8	7	7	7	7	3	0	0	0	0	57
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	3	0	0	0	0	10
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	59
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	78
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	87
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	13	16	20	22	24	23	20	15	8	3	0	0	0	0	174
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	75
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	7	8	8	8	5	1	0	0	0	0	52
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	54
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	76
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	89
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	0	67
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	57
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	9	9	8	7	8	8	7	3	0	0	0	0	68
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	69
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	4	0	0	0	0	84
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	57
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	36
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	69
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	70
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	56
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	68

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	9	9	9	8	7	8	7	4	0	0	0	0	91
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	63
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	69
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	63
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	7	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	69
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	47
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	64
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	58
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	40	61	74	83	87	84	75	62	46	27	9	0	0	0	0	672
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	0	27	37	50	56	5	0	51	41	29	0	5	0	0	0	0	305
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0	88
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	98
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	8	8	5	2	1	0	0	0	0	42
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	99
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	59
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	8	8	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	89
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	1	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	68

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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		209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención		38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]		246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195		3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]		344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]		228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231		5.276
Demanda Total [MWh]		9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]		10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CARADEGALLO	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	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	38
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	89
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	94
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	7	8	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	93
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	88
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	100
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	101
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	97
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	0	81
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	59
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	8	8	6	5	4	2	0	0	0	0	0	72
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	83
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	57
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	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	0	98
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	39

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	5	4	4	3	2	0	0	0	0	47
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	0	0	0	0	89
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SCFLOREDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	6	8	9	9	4	1	1	0	0	0	51
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	51
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	56
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	94
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LORETO	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	7	6	5	3	0	0	0	0	76

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	13	50	81	92	95	95	93	92	89	85	82	71	41	0	0	0	0	977
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	0	34	44	62	69	51	9	63	50	36	0	6	0	0	0	0	428
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	97
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	24	62	92	88	90	91	91	89	83	71	57	31	0	0	0	0	880
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	100
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-RUCAPAIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	100
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	73
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	8	9	9	8	8	7	5	3	0	0	0	0	84
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAELEZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	96
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	99
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	80
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	43	64	67	68	68	69	69	70	70	67	63	20	0	0	0	0	746
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	4	2	0	0	0	0	31
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	60
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	99
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	47
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	9	9	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	6	5	6	6	6	5	6	5	2	0	0	0	0	56
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	39
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	5	5	4	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	89
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	7	7	7	7	4	0	0	0	0	65
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-MAITTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	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	30
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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		209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención		38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]		246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195		3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]		344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]		228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]		9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]		10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	2	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	87
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	8	0	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	68
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	49
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	83
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	14	33	34	35	35	35	35	35	35	35	34	12	0	0	0	0	374
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	96
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LUCESOLAR	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	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-BERRUUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	8	8	7	0	0	0	0	0	92

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	106
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	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-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	0	96
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	4	0	0	0	0	90
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	0	0	0	0	91
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	57
PFV-ELTIUQUE	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-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	90
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	70
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	43
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42

Periodo Desde: 27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	60
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	8	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	86
PFV-FOTOVOLTILIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	32
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSNARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	104
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	94
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	88
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	9	9	9	9	9	8	7	5	0	0	0	0	96
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	63
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	103
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	87
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
--------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

Periodo Desde: 27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9733	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	204
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGGUINDOS_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
LOGGUINDOS-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
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	451
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	209
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	43
CMPCSAntafe_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	253
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0																			

27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 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	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

ANTUCO-2	114	87	87	113	114	87	87	80	104	104	104	104	112	104	104	104	104	112	104	112	114	114	87	87	2440	
RUCUE	95	95	95	94	95	95	95	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	102	95	163	95	2334	
QUILLECO	41	41	41	40	41	41	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	44	41	70	41	1002	
LAJA1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	7	15	7	183	
RALCO-1	324	252	252	252	252	330	330	300	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	330	330	327	4060	
RALCO-2	252	309	311	312	322	279	292	300	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	316	314	281	319	4083
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	763	
PANGUE-1	225	218	80	20	20	20	200	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	200	225	225	225	1918	
PANGUE-2	216	80	172	80	225	225	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	225	225	225	1972	
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	81	77	77	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	1122	
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	91	127	975	
ANGOSTURA-3	40	40	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	41	735	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68	51	59	61	59	75	77	40	0	0	59	0	0	0	548	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	86	76	59	67	59	63	0	0	0	0	0	0	0	467	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 27 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	
CHAPIQUINA	3.5	3.5	3.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.9	3.0	3.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.2	2.8	4.4	4.5	4.5		69.7	4.5	2.9	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4		10.6	0.5	0.4	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		23.6	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ALTOSHOSPIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9		22.8	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5		11.9	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3		32.8	1.4	1.4	
PUCJARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.8	0.4	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8		16.7	0.9	0.7	
LOSMOLLES	7.4	5.2	4.7	4.4	4.2	1.7	4.2	2.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.9	7.0	8.5	8.7	8.7		75.2	8.7	3.1	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
CH-HORNTOS	39.6	44.8	45.2	45.6	45.5	45.9	45.6	45.1	45.2	44.7	44.3	45.5	45.5	45.8	45.2	44.7	45.0	46.1	45.1	45.1	45.4	44.5	44.3	41.2		1074.9	46.1	44.8
JUNCALITO	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1		26.5	1.2	1.1	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	24.3	23.3	24.2	24.3	24.1	23.9	23.7	24.5	24.9	24.7	24.8	24.6	25.4	26.1	26.1	25.9	25.2	25.2	25.5	25.3	25.4	25.8	25.7	25.2		598.1	26.1	24.9
BLANCO	53.5	54.1	53.8	53.9	53.8	53.7	53.8	53.6	52.7	52.8	53.5	53.5	54.0	56.1	55.4	54.7	55.0	55.2	55.5	55.5	55.3	55.0	54.5	54.3		1303.2	56.1	54.3
LOSQUILLOS	28.5	28.5	27.2	27.7	27.5	26.7	26.9	26.8	27.4	27.8	28.1	28.1	28.1	28.0	27.3	27.8	28.0	28.4	28.6	28.9	28.4	29.5	29.9	29.3		673.4	29.9	28.1
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5		10.9	0.5	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7		112.7	4.7	4.7	
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		26.3	1.1	1.1	
ALFALFAL	130.2	127.7	114.1	132.9	128.1	126.6	129.1	130.7	134.7	134.7	132.6	128.3	133.8	133.2	133.1	133.2	133.1	129.9	136.9	132.9	132.9	127.0	130.6		3129.7	136.9	130.4	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2		3.7	0.2	0.2
CALIBORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		9.8	1.1	0.4	
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
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	
CHACAYES	111.6	111.7	111.7	111.5	111.6	111.5	111.3	110.9	111.3	87.6	107.4	111.8	111.8	111.8	111.9	111.9	111.9	111.8	111.7	112.0	111.8	112.1	112.5	112.6		2653.7	112.6	110.6
SAUZAL	73.8	76.4	76.0	75.5	67.3	65.1	64.7	62.7	64.5	64.0	64.3	64.0	63.7	64.5	61.1	60.8	57.9	63.3	65.9	67.2	65.4	74.7	77.3	77.3		1617.5	77.3	67.4
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5		202.3	8.5	8.4
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	10.0	10.1	10.1	10.1	9.9	9.8	9.8	9.8	9.8	7.8	9.7	9.8	9.8	9.8	9.7	9.7	9.6	9.7	9.8	9.9	9.8	10.0	10.1	10.1		234.7	10.1	9.8
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9		44.8	1.9	1.9
LAHIGUERA	159.5	163.0	162.5	161.2	161.8	158.4	158.4	157.6	162.3	162.1	162.2	161.9	161.5	162.7	159.5	160.8	159.5	160.1	143.6	151.4	155.1	160.7	146.5	121.1		3773.2	163.0	157.2
LACONFLUENCIA	153.3	132.9	124.1	123.2	124.0	123.4	117.4	102.5	107.7	102.0	99.9	99.6	98.9	100.1	97.0	97.4	95.5	99.0	110.2	113.1	126.5	156.1	139.7	111.1		2754.6	156.1	114.8
ELPASO	59.0	59.0	58.0	58.8	58.7	58.8	57.3	58.8	57.4	44.6	54.9	43.9	45.4	49.2	45.2	56.4	59.1	59.3	59.4	59.4	59.5	59.5	57.9	57.9		1319.2	59.5	55.0
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3		1015.2	42.3	42.3
CONVENTOVIEJO	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	7.8	7.5	7.5	7.5	7.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	12.3	12.4	12.3	12.3		230.5	12.5	9.6
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0		4.3	0.2	0.2
LAMONTANA-2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2		4.7	0.2	0.2
CUMPEO	4.4	4.5	4.6	4.5	4.6	4.7	4.8	4.6	4.4	4.4	4.5	4.6	4.7	4.6	4.6	4.6	4.3	4.4	4.4	4.4	4.0	4.0	4.2	4.3		106.9	4.8	4.5
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9		70.2	2.9	2.9
ROBLERIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.9	1.9	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	2.0	1.9	1.9	1.9		39.4	2.0	1.6
LIRCAV	20.1	19.7	19.9	19.9	19.8	19.8	19.8	19.8	19.6	12.2	11.2	11.2	11.2	11.1	11.2	11.2	11.2	11.2	10.4	14.6	20.2	19.9	0.0	0.0		336.6	20.2	14.0
MARIPOSAS	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.7	3.2	3.9	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	3.5		70.0	3.9	2.9
PROVIDENCIA	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.6	1.8		42.0	1.8	1.7	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		8.3	0.4	0.3
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7		18.7	0.9</	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWhh	MWhh	MWhh
PALMAR	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	59.3	2.7	2.5
PUELFU	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.9	98.1	4.1	4.1	
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSCOLONS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	5.1	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.0	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.2	5.1	5.0
NALCAS	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	54.2	2.3	2.3
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4
HIDROBONITO-MC1	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	61.1	2.7	2.5
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.5	0.7	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	20.7	0.9	0.9
RUCATAYO	25.3	15.3	15.6	17.2	19.0	20.7	21.8	21.7	22.1	29.6	33.0	33.6	35.9	35.9	35.8	33.1	32.8	32.9	30.5	29.8	29.5	29.9	21.4	20.5	642.6	35.9	26.8
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1
LAARENA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.4	0.4	0.4
DONGO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
COLLIL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
QUELTHEUES	41.3	41.0	40.6	35.7	37.9	40.1	41.2	40.8	40.8	40.8	40.9	41.9	42.0	41.9	41.9	41.9	41.8	41.8	41.1	40.1	39.3	39.4	39.5	39.4	973.0	42.0	40.5
VOLCAN	11.3	11.8	11.5	11.3	11.7	11.7	10.5	11.5	11.9	11.9	11.9	11.0	11.6	11.8	11.7	11.8	10.9	11.0	11.9	11.7	10.9	11.7	11.9	11.5	276.2	11.9	11.5
GUAYACAN	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	7.7	7.2	7.1	9.9	10.1	10.2	10.3	9.8	10.0	10.0	8.9	7.8	8.2	8.1	8.2	8.5	227.2	10.7	9.5
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	17.4	17.7	17.8	17.9	18.3	18.2	17.8	17.9	9.0	8.1	8.1	8.1	10.5	10.0	10.0	10.1	10.1	10.2	9.7	9.7	9.6	12.3	15.8	17.7	312.0	18.3	13.0
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	15.4	15.9	15.8	16.1	16.1	15.5	15.6	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	15.8	13.3	14.4	15.9	376.3	16.1	15.7
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVENTIENTES	1.1	1.6	1.6	1.7	0.7	1.6	1.7	1.7	1.2	1.1	0.1	1.1	1.3	1.6	1.2	1.5	1.0	1.6	1.5	1.7	0.6	1.5	1.0	1.6	31.4	1.7	1.3
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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	4.8	5.4	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	5.3	126.7	5.4	5.3
AUXDELMAIPO	4.5	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.6	3.9	3.8	4.3	2.4	2.8	4.3	4.3	4.4	4.4	4.3	4.3	3.9	3.9	102.2	4.8	4.3
PULLINQUE	17.9	16.3	16.3	16.2	16.2	16.2	16.6	16.6	24.1	25.5	23.5	17.2	17.2	17.1	17.1	17.2	17.2	17.2	17.1	17.1	16.6	16.2	16.3	425.7	25.5	17.7	
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.5	0.3	6.7	0.5	0.3	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	11.1	1.2	0.5
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.3	0.2	0.2
MOCHO	10.9	10.7	10.5	10.3	10.1	10.0	9.9	9.7	9.6	9.6	9.4	9.4	9.3	9.3	9.5	9.8	10.2	10.5	10.7	10.9	10.8	10.7	10.7	10.5	242.7	10.9	10.1
LICAN	8.9	8.6	7.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	16.1	16.9	16.8	16.6	14.8	9.3	6.3	5.2	5.2	6.0	5.4	6.7	7.2	159.7	16.9	6.7
CUMBRES	13.5	13.1	13.0	12.9	12.9	12.6	12.5	12.4	12.1	12.3	12.1	11.9	11.9	11.7	12.1	12.7	13.0	13.2	13.5	13.7	13.5	13.2	13.3	13.1	306.2	13.7	12.8
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.4	0.4	0.4	
LOSCORRALES-1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	
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	0.0	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
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	3.6	0.3	0.1	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICHILONCO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2
DONWALTERIO	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	50.4	2.3	2.1
DIGUA	16.3	16.4	16.4	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.4	16.4	16.4	16.4	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	391.9	16.4	16.3
MELO	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2</																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2024

27-12-2024

	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	
PE-SIERRAGORDA	2.9	11.0	13.1	16.6	24.7	23.7	23.0	34.0	31.8	10.5	3.0	6.9	13.9	14.1	50.2	55.8	62.1	34.0	33.7	60.4	36.6	10.9	0.2	0.0	573.1	62.1	23.9	
PE-VALLEDELOS VIENTOS	0.0	0.0	0.0	1.3	10.0	4.8	2.1	3.7	5.9	0.8	0.0	0.1	8.1	10.0	42.7	51.8	51.9	51.9	55.5	79.6	84.1	75.8	49.4	20.7	610.0	84.1	25.4	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.3	2.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	12.0	56.1	109.1	111.1	123.3	125.1	115.9	112.0	96.8	116.7	152.3	121.8	52.0	17.5	1326.8	152.3	55.3	
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	3.2	4.9	11.7	10.2	12.5	19.1	2.5	0.0	0.0	9.0	10.0	88.1	106.8	104.8	104.7	132.3	149.7	113.2	70.7	35.3	1086.5	149.7	45.3		
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	25.1	102.2	150.5	132.2	76.4	106.2	56.8	110.7	142.6	170.2	119.6	40.6	8.9	1244.7	170.2	51.9	
PE-TALTAL	18.1	56.0	55.7	62.0	56.8	67.7	53.5	46.1	30.9	19.1	25.6	36.2	44.9	26.6	39.7	44.1	45.4	17.0	4.0	15.9	10.2	2.9	2.4	0.0	780.7	67.7	32.5	
PE-SARCO	0.1	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.6	1.6	3.9	12.0	9.7	4.9	3.2	3.7	5.7	6.5	7.6	8.9	10.9	17.4	18.7	10.4	11.3	14.0	151.6	18.7	6.3	
PE-HORIZONTE	116.0	146.4	135.4	137.2	130.6	131.5	124.1	124.5	131.7	180.4	226.9	201.6	166.8	99.3	34.4	89.3	123.2	121.4	120.0	122.6	110.9	66.6	27.7	24.7	2893.2	226.9	120.6	
PE-KALLPA	23.4	50.2	62.8	59.8	52.3	65.4	85.5	73.6	65.3	71.7	97.3	90.8	79.4	60.4	29.2	88.4	102.5	92.8	72.5	83.4	82.2	58.2	32.5	32.1	1611.5	102.5	67.1	
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	12.3	9.8	6.1	3.7	6.4	10.0	10.4	14.5	18.7	18.9	26.7	21.0	8.3	8.2	8.9	187.4	26.7	7.8	
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.7	9.1	18.2	15.7	9.4	6.8	6.5	6.7	9.9	16.8	11.6	21.3	19.5	5.1	1.4	1.7	164.7	21.3	6.9
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.8	7.7	27.5	20.1	12.4	11.4	12.9	10.1	10.1	10.4	19.8	18.2	12.2	1.2	0.0	0.9	177.1	27.5	7.4
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.0	9.8	8.0	4.6	5.4	10.2	10.5	12.4	16.6	20.3	16.9	8.7	1.6	1.4	1.5	135.7	20.3	5.7
PE-ATACAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.1	15.5	15.7	7.6	8.1	11.3	9.9	12.8	17.5	17.4	12.4	5.8	0.7	0.4	1.2	142.6	17.5	5.9	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.0	5.9	3.7	1.3	1.5	4.6	7.1	12.7	11.7	7.3	3.1	1.0	1.5	66.9	12.7	2.8	
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.4	3.0	3.2	5.7	6.6	13.0	21.5	23.8	13.7	1.0	0.1	0.0	94.9	23.8	4.0	
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.2	8.9	18.9	21.9	33.0	35.3	26.3	27.8	22.2	13.4	3.6	0.0	218.5	35.3	9.1	
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.6	5.7	9.2	9.3	7.7	8.6	9.5	10.8	7.7	10.6	8.5	4.0	0.9	0.0	0.0	93.2	10.8	3.9	
PE-PUNTA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.9	2.0	0.3	0.2	3.5	8.1	9.5	9.9	5.7	5.1	4.9	6.6	7.9	5.6	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	74.7	9.9	3.1
PE-PUNTASIERRA	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	3.7	4.7	5.5	4.0	3.3	3.7	6.0	8.9	9.0	4.6	0.2	0.0	0.0	59.0	9.0	2.5	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	1.0	1.8	1.7	0.7	0.9	0.7	1.6	3.1	4.3	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	4.3	0.9
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.1	0.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.6	0.1
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.4	0.4	0.5	2.6	2.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	7.7	2.6	0.3
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.7	1.4	0.8	1.1	3.0	1.9	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	3.0	0.6
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.7	0.3	0.1	0.1	0.1	1.2	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.4	0.2
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.2	2.1	2.8	2.2	1.5	0.1	0.2	0.3	0.0	0.1	12.1	2.8	0.5	
PE-UCUQUER-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	0.1	0.0	0.0	1.6	2.1	1.7	1.5	0.3	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	7.8	2.1	0.3
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.7	4.9	5.4	7.0	5.2	3.0	0.5	1.4	1.6	0.1	0.0	0.0	34.2	7.0	1.4
PE-CARDONAL	0.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.4	3.3	4.7	6.7	7.6	5.7	5.0	1.9	0.9	0.9	0.2	1.0	41.6	7.6	1.7	
PE-MANANTIALES	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.5	2.7	4.0	4.9	3.5	2.0	0.8	1.0	1.2	0.1	0.4	24.2	4.9	1.0	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.2	3.9	5.4	9.0	9.5	8.2	5.7	1.4	1.7	3.0	0.0	0.7	52.0	9.5	2.2	
PE-ELMAITEN	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	1.8	0.9	2.0	0.3	0.0	11.5	2.5	0.5	
PE-LASPENAS	0.8	1.4	2.5	2.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	2.5	0.4
PE-ALENA	0.0	0.0	0.1	2.7	3.7	1.1	0.0	0.0	3.2	5.8	3.1	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.1	7.3	2.0	9.4	8.1	0.8	55.1	9.4	2.3	
PE-CUEL	0.3	0.0	0.0	0.2	0.2	1.8	0.5	0.0	0.4	0.7	1.1	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	4.2	2.5	0.4	2.4	0.0	20.0	4.2	0.8	
PE-SAN-MATIAS	5.3	0.3	0.0	0.1	0.4	0.3	0.0	0.0	0.2	0.7	0.5	0.4	0.6	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	6.1	17.4	21.1	11.3	0.0	0.0	0.0	67.8	21.1	2.8
PE-LOS-OLMOS	17.0	9.5	20.7	42.4	58.6	47.7	34.1	21.6	19.1	8.4	3.8	4.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	23.0	27.0	49.6	34.9	430.5	58.6	17.9	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	0.4	0.0	0.0	0.1	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	3.6	2.6	1.1	1.4	14.7	3.6	0.6	
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.2	4.9	11.0	1.5	0.1	0.0	1.1	6.0	3.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	4.6	14.9	10.0	3.6	65.6	14.9	2.7
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.7	0.8	3.0	3.2	0.0	17.3	3.7	0.7	
PE-MESAMAVIDA	0.2	0.0	0.5	2.5	1.4	6.7	3.6	0.7	0.6	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	4.8	2.7	4.5	0.2	33.6	6.7	1.4	
CAMPO_LINDO_E1_EO	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.5	0.2	0.1	0.6	0.6	0.5	0.2	0.0	0.4	0.4	0.5	2.1	13.1	16.1	3.9	0.2	0.0	41.2	16.1	1.7	
PE-LEBU	0.8	0.6	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.8	0.1	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARREBOL	4.7	3.3	1.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2	1.0	0.1	0.0	11.3	4.7	0.5	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FLOR	13.3	11.9	11.4	21.9	23.2	14.4	4.9	10.9	10.1	14.6	8.9	2.6	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	13.1	18.1	14.2	14.1	213.5	23.2	8.9		
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	1.5	2.8	2.0	3.6	2.6	1.8	1.1	1.5	0.8	0.8	0.5	0.0	0													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	27.9	44.4	45.5	37.8	37.0	37.0	40.2	41.0	39.3	36.3	33.1	16.1	0.5	0.0	0.0	0.0	444.0	45.5	18.5
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	54.2	78.9	79.8	79.8	79.8	79.8	80.9	94.8	94.8	94.8	94.6	48.6	1.5	0.0	0.0	0.0	978.0	94.8	40.7
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.0	85.8	117.3	116.6	101.8	98.2	98.2	96.8	96.2	94.5	93.9	85.5	42.3	1.2	0.0	0.0	0.0	1157.4	117.3	48.2
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	40.0	138.8	203.9	202.3	178.5	172.0	172.0	189.4	193.0	178.8	180.0	148.0	85.5	2.6	0.0	0.0	0.0	2084.6	203.9	86.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	81.1	126.0	126.2	109.7	106.0	106.0	116.7	119.0	110.0	110.7	90.8	41.2	1.4	0.0	0.0	0.0	1265.1	126.2	52.7
PFV-PUERTO SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.6	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.4	8.6	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	6.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	95.9	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	56.1	48.9	68.4	72.2	70.1	70.3	76.5	78.3	73.2	64.8	50.4	31.4	0.8	0.0	0.0	0.0	774.5	78.3	32.3
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	35.4	56.7	57.5	48.3	46.8	46.8	51.5	52.8	49.2	47.1	42.6	19.9	0.5	0.0	0.0	0.0	562.3	57.5	23.4
PFV-SOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	71.5	14.0	74.7	85.9	86.0	86.0	100.7	104.6	102.2	74.9	50.6	38.9	1.0	0.0	0.0	0.0	907.7	104.6	37.8
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	4.5	6.2	6.0	5.5	6.1	6.9	7.1	4.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	7.1	2.1
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	34.9	49.7	50.7	46.0	32.7	32.3	32.5	39.3	68.4	64.3	51.4	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	513.7	68.4	21.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	23.3	31.6	34.1	35.2	35.2	35.0	34.6	31.3	21.9	12.0	5.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	304.8	35.2	12.7
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	62.8	88.3	89.1	74.6	72.0	72.0	79.2	81.0	75.7	71.9	65.8	36.2	1.1	0.0	0.0	0.0	888.4	89.1	37.0
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	3.5	4.9	4.5	4.6	4.9	5.0	4.9	4.1	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	5.0	1.7
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	7.8	8.4	9.0	8.7	8.7	9.0	8.9	7.2	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	74.6	9.0	3.1
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	71.4	127.4	138.5	132.0	126.8	122.7	120.5	119.3	121.2	108.4	47.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1383.4	138.5	57.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	12.7	3.6	12.5	13.3	13.3	12.8	11.0	10.5	10.4	13.7	9.2	7.4	0.1	0.0	0.0	0.0	134.6	13.7	5.6
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	33.4	59.0	63.2	65.6	54.7	3.1	0.0	0.0	0.0	27.7	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	345.2	65.6	14.4
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	78.4	83.3	81.1	86.1	86.1	76.3	74.1	72.5	63.2	52.0	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	795.7	86.1	33.2
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.7	98.6	105.6	99.7	91.1	91.1	96.3	98.1	96.0	88.8	74.2	21.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1038.7	105.6	43.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.7	57.9	84.1	88.1	98.4	98.2	98.2	79.4	76.2	71.0	71.4	58.9	36.2	1.4	0.0	0.0	0.0	934.9	98.4	39.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	5.3	5.5	5.3	5.8	5.7	5.7	5.7	5.6	5.5	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	5.8	2.6
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6	6.0	2.9
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.9	24.8	26.0	24.7	16.1	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.9	11.3	0.4	0.0	0.0	0.0	203.1	26.0	8.5
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	74.4	107.0	114.9	105.8	102.0	114.5	118.8	112.1	101.0	89.4	34.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1192.5	118.8	49.7
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.5	24.1	14.0	78.2	76.0	76.5	79.2	86.2	85.2	75.0	74.8	53.8	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	745.1	86.2	31.0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	59.8	53.9	57.7	52.8	82.3	94.0	76.7	75.1	74.4	61.3	76.6	43.9	0.0	0.0	0.0	0.0	823.3	94.0	34.3
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	28.9	40.6	44.0	39.3	39.8	37.7	42.1	42.9	39.3	14.0	27.7	14.5	0.5	0.0	0.0	0.0	417.2	44.0	17.4
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.3	2.3	2.1	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.3	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	4.5	4.8	4.8	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.6	3.9	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	51.4	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.2	13.5	14.2	11.7	9.0	11.2	12.4	12.9	12.1	4.3	8.5	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	125.6	14.2	5.2
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	56.0	81.0	60.5	39.8	66.9	87.2	89.3	98.4	87.6	80.3	66.0	36.8	2.0	0.0	0.0	0.0	878.4	98.4	36.6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	28.4	56.8	56.7	48.0	47.9	48.1	49.0	49.1	48.4	45.8	40.7	24.9	1.8	0.0	0.0	0.0	549.3	56.8	22.9
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	40.8	116.5	171.5	97.2	135.2	82.3	82.2	69.6	66.6	51.7	127.9	113.7	77.7	5.7	0.0	0.0	0.0	1238.5	171.5	51.6
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.5	9.2	8.2	6.7	22.6	32.5	26.2	24.7	9.6	4.1	18.5	21.5	1.5	0.0	0.0	0.0	193.2	32.5	8.0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.0	48.7	60.2	59.3	44.9	43.7	44.2	49.1	50.2	50.2	48.0	30.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	595.7	60.2	24.8
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	36.5	54.6	55.8	49.4	48.0	48.0	53.1	54.0	49.7	50.0	41.7	23.7	1.3	0.0	0.0	0.0	571.8	55.8	23.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	14.8	23.7	23.8	19.7	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	16.5	9.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	225.7	23.8	9.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.4	1.7	2.0	2.4	2.7	2.6	2.8	3.0	6.9	13.5	13.7	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	13.7	2.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.5	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	9.7	14.3	19.0	21.9	22.0	22.0	21.8	20.6	16.3	10.8	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	186.8	22.0	7.8
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	97.7	9.0	4.1
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.5	7.8	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	8.1	7.2	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	91.4	8.3	3.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	34.8	128.4	170.7	158.2	157.7	157.7	184.6	182.3	151.5	55.4	41.2								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2024

7-12-2024

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	4.0	4.6	5.0	5.3	5.3	5.2	5.1	4.8	4.3	3.5	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	5.3	2.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	5.8	6.7	7.1	7.2	7.1	7.2	7.1	7.0	6.7	5.9	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	7.2	3.2
PFV-LALA-JUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.7	3.2	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.3	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	4.9	2.2
PMGD-PFV-GINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.5	1.6	2.6	2.9	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.1	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	8.3	8.5	8.6	8.5	8.3	8.1	7.7	6.1	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	8.6	2.9
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	6.0	6.5	6.7	6.8	6.8	6.7	6.7	6.5	6.1	5.2	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	6.8	3.0
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-ALTOSDELITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.7	2.0	2.1	2.0	1.8	1.6	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.1	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,1	2,7	1,1
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	5,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	91,4	9,0	3,6
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,9	6,1	7,1	7,8	8,5	8,7	8,6	8,4	8,0	7,3	5,9	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	84,7	8,7	3,5
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,2	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	4,6	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	4,8	3,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	55,4	5,3	2,3
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	4,8	5,4	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	3,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	65,3	6,6	2,7
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	5,0	5,3	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	4,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	65,5	6,5	2,7
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,1	6,4	7,6	8,4	8,5	8,4	8,5	8,4	8,4	8,4	5,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	85,9	8,5	3,6
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,3	0,8	0,0	0,0	0,0	104,4	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,2	1,2	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	4,7	1,2	0,2
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	42,6	118,5	167,7	170,6	142,6	137,4	137,4	151,3	154,5	143,2	144,0	118,4	77,5	5,1	0,0	0,0	0,0	1710,9	170,6	71,3
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	2,0	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,5	3,2	3,1	3,2	3,3	3,0	2,7	2,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	3,3	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	0,0	1,1	2,8	3,3	6,6	6,9	7,1	7,1	6,9	6,6	6,2	5,7	4,9	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	67,9	7,1	2,8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	1,6	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	14,7	1,6	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	19,5	1,9	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	21,0	1,9	0,9
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,3	2,9	1,4
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,2	2,2	1,7	1,5	1,5	1,4	0,4	1,0	1,6	1,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	19,3	2,2	0,8
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,4	0,1
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	4,6	7,1	8,8	9,0	9,0	9,0	8,8	7,9	5,9	3,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	75,8	9,0	3,2
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	104,8	9,0	4,4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	1,6	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	14,4	1,6	0,6
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,8	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	62,0	5,6	2,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	3,4	5,4	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	4,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	57,9	5,8	2,4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,0	6,7	6,8	5,8	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	66,9	6,8	2,8
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,0	0,9	0,0	0,0	0,0	103,0	9,0	4,3
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,6	1,6	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	14,9	1,6	0,6
PFV-PMGD-KILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,6	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,5	2,4	1,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	9,0	2,9
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,4	0,6	0,0	0,0	0,0	104,2	9,0	4,3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,3	5,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,8	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	57,8	5,2	2,4
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-LASMOLLACAS	0,0	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	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,4	8,4	8,8	6,4	6,3	6,3	6,2	6,2	6,1	5,8	5,4	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	76,6	8,8	3,2
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	3,0	3,0	2,0	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	23,1	3,0	1,0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	4,0	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	95,1	9,0	4,0
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	4,8	0,6	0,0	0,0	0,0	102,9	9,0	4,3
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,7	1,1
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,9	0,3
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	34,9	11,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	7,3	0,9	0,0	0,0	0,0	93,8	34,9	3,9
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	2,6	2,5	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	20,9	2,0	0,9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	92,7	9,0	3,9
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5										

	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-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,0	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,8	2,9	1,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,3	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	4,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	63,7	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,4	0,9
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	3,1	4,0	4,7	4,9	4,8	4,3	3,5	2,5	1,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	36,4	4,9	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	0,9	0,8	1,4	1,8	2,2	2,4	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,5	2,4	0,8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,4	7,8	8,2	8,3	8,3	8,4	8,3	8,3	7,9	7,0	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	80,1	8,4	3,3
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,5	1,7	1,9	1,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	21,6	2,1	0,9
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,5	0,5
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,3	5,1	6,6	7,5	8,0	7,8	7,1	5,8	4,1	2,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	60,3	8,0	2,5
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,9	7,2	8,0	8,3	8,5	8,5	8,4	8,3	8,1	7,7	6,2	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	89,7	8,5	3,7
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	2,0	3,6	4,2	4,2	4,0	3,6	3,1	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	31,8	4,2	1,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	4,4	4,8	4,9	4,9	4,8	4,6	4,2	3,9	3,7	3,5	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	50,2	4,9	2,1
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,7	6,7	7,5	7,7	7,8	7,8	7,7	7,7	7,5	7,1	6,2	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	84,3	7,8	3,5
PFV-OCOCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	2,8	2,9	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	32,7	2,9	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,0	5,3	5,9	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	5,9	5,6	5,0	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	66,8	6,1	2,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,3	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,3	2,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	39,0	3,6	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	2,0	2,9	2,1	2,4	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	29,3	3,0	1,2
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	2,6	0,3
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,9	6,6	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,1	5,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	81,6	7,8	3,4
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,4	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,6	8,6	8,7	8,7	1,3	4,4	8,7	8,7	8,7	8,6	8,2	4,8	0,8	0,0	0,0	0,0	88,9	8,7	3,7
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,1	0,9
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,2	7,9	8,7	8,9	9,0	9,0	8,8	8,7	8,6	8,2	7,1	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	6,1	7,0	7,6	7,9	8,0	7,9	7,7	7,3	6,5	5,3	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	80,1	8,0	3,3
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,8	0,2
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,8	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,3	1,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,6	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	1,8	0,6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	3,0	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,0	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	77,0	9,0	3,2
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	1,8	0,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,7	2,3	1,0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0	0,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	29,3	3,1	1,2
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,4	6,0	7,2	7,5	7,7	7,7	7,5	7,4	7,3	6,8	5,6	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	79,8	7,7	3,3
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,6	5,4	6,7	7,5	7,8	7,7	7,1	6,0	4,5	2,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	62,5	7,8	2,6
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	70,7	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,1	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	5,1	5,1	4,7	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	60,3	5,3	2,5
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,1	2,3	1,0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	4,5	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	4,9	4,6	3,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	53,8	5,1	2,2
PFV-PMGD-LAS-CACHANAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	4,2	6,0	7,3	8,2	8,5	8,3	7,7	6,5	4,9	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	68,5	8,5	2,9
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	0,6	2,2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	29,1	3,0	1,2
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWhh	DMED MWhh	
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.9	2.2	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	32.8	63.4	71.2	75.6	77.1	77.1	76.3	74.7	76.3	72.6	58.3	26.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	795.5	77.1	33.1
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	1.2	5.0	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	8.7	8.9	8.5	8.8	7.5	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	96.9	9.0	4.0
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.2	1.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	4.5	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.9	4.3	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	5.2	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.5	52.0	110.3	129.7	135.4	136.8	136.2	130.0	132.9	132.2	127.7	96.4	53.8	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1391.9	136.8	58.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.1	5.5	4.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	5.5	1.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	6.8	7.7	8.3	8.5	8.5	8.4	8.3	8.3	7.9	6.7	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	88.3	8.5	3.7
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	7.4	8.4	8.8	8.9	8.2	8.2	8.0	7.6	8.6	7.5	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	8.9	3.6
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	2.6	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.2	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	2.0	2.1	2.0	1.9	1.5	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	27.8	46.2	52.2	56.6	58.2	58.8	59.5	59.1	57.1	53.7	45.5	20.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.5	605.3	59.5	25.2
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	1.9	2.2	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.7	6.7	7.5	8.1	8.3	8.3	8.3	7.9	6.7	4.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	8.3	3.3
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	5.8	8.0	8.6	8.9	8.9	8.7	8.7	8.6	8.2	7.1	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	8.9	3.7
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	8.1	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.2	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	9.0	4.1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.6	7.2	8.0	8.2	8.2	8.2	8.3	8.3	8.3	8.0	6.7	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	88.2	8.3	3.7
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.9	5.5	5.7	5.8	5.8	5.7	4.7	3.8	5.0	4.5	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	5.8	2.4
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.4	8.4	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	7.7	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	9.1	4.2
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	7.1	8.0	8.4	8.5	8.6	8.5	8.5	8.6	8.3	7.2	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	8.6	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	7.6	8.2	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	8.2	7.8	6.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	8.4	3.7
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.5	2.8	3.1	3.2	2.9	2.6	2.1	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	3.2	1.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.3	1.0
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.4	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.5	0.7
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.7	1.0
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	2.4	3.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.7	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	8.9	3.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.4	0.5
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.3	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.4	0.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.5	0.5
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.8	4.8	6.7	8.3	8.9	8.4	8.4	7.0	6.7	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	8.9	2.9
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.2	4.1	5.5	5.4	5.1	5.0	4.8	4.0	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	5.5	1.7
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.9
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.0	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	2.1	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.3	0.8
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.9	3.0																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2024

27-12-2024

	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 MWh	DMAX MWhh	DMED MWhh	
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,2	2,2	2,1	1,9	1,7	1,6	1,7	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,2	0,8
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	7,2	18,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	16,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	254,0	21,0	10,6
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,0	0,9
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	2,8	1,3
PFV-PEUMO-YUNGAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,7	4,6	4,6	4,6	4,5	6,2	7,1	7,7	7,3	5,8	3,8	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	7,7	2,7
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,7	2,0	2,0	2,0	1,8	1,5	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,2	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	102,1	9,0	4,3
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,8	1,7	1,7	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,4	1,0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,7	4,5	4,5	4,5	5,8	7,0	7,6	6,5	4,7	2,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	7,6	2,3
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,3	2,5	2,8	2,9	1,7	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,9	0,9
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,0	8,5	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,0	8,9	3,9
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	6,4	7,3	8,9	8,9	6,5	6,7	3,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	8,9	2,9
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	0,8	0,5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,8	1,1	2,4	4,4	4,3	4,2	4,1	3,8	3,2	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	4,4	1,3
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,7	7,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,0	5,2	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,8	7,4	3,3
PMGD-PFV-GOLONDRINAS																												

	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-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.8	5.8	7.3	8.2	8.7	8.5	7.7	6.5	4.9	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	67.3	8.7	2.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	3.9	2.1	0.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	1.3	0.0	0.0	2.2	1.8	0.8	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	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	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.7	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.1	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.1	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.4	0.9
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	7.2	1.6	0.3
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.9	2.2	2.3	2.3	2.1	1.8	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	2.3	0.7
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	5.5	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.6	5.4	3.3	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	61.4	5.9	2.6
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	1.7	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.7	15.5	32.2	46.1	70.0	80.2	83.3	81.4	74.8	60.8	44.1	23.6	6.5	1.1	0.0	0.0	0.0	624.4	83.3	26.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.5	2.1	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.9	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.0	4.5	7.6	8.0	8.0	8.1	8.2	8.1	8.0	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	69.6	8.2	2.9
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	6.1	8.0	8.4	8.4	8.4	8.3	8.2	8.1	7.6	5.7	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	82.4	8.4	3.4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	3.8	6.5	8.2	8.6	8.8	8.7	8.6	8.1	7.3	5.4	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	78.4	8.8	3.3
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	2.1	7.4	7.7	8.0	8.2	8.2	8.2	7.9	7.4	6.4	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	80.1	8.2	3.3
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	5.2	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.2	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	4.1	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	5.0	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	63.2	6.0	2.6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.3	2.3	2.5	2.4	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.8	0.7
PFV-PLACILIASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.1	5.5	6.7	7.3	7.7	7.8	7.7	7.6	7.2	6.5	5.3	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	78.0	7.8	3.3
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.2	1.9	2.4	2.6	2.5	2.5	1.9	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.9	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	4.6	5.5	5.6	5.6	5.6	5.4	5.3	5.2	4.9	3.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	56.2	5.6	2.3
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.3	1.6	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.9	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	20.2	2.4	0.8
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	103.4	9.0	4.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.9	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	3.2	6.8	8.4	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	87.7	9.0	3.7
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.3	2.3	2.4	1.5	0.6	2.4	2.3	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.7	5.4	5.8	6.0	6.0	5.8	5.4	4.8	3.8	2.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	54.3	6.0	2.3
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.7	5.5	6.1	6.7	7.0	7.0	6.6	6.3	5.8	4.6	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	66.6	7.0	2.8
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	1.9	0.9
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	1.7	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.1	0.8
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.2	4.8	5.4	5.5	6.3	6.9	6.8	6.8	6.6	6.3	4.8	2.2							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,6	1,0
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,9	7,1	7,8	8,1	8,2	8,1	7,8	7,4	6,5	4,9	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	75,7	8,2	3,2
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	7,5	8,2	8,2	8,2	8,2	8,0	8,0	7,5	7,8	6,5	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	87,5	8,2	3,6
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,2	7,9	8,3	8,2	8,3	8,3	8,1	8,1	8,1	7,9	6,9	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	91,1	8,3	3,6
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,3	5,7	6,5	6,8	6,9	6,9	6,9	6,8	6,6	6,3	5,4	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	72,3	6,9	3,0
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	8,8	8,3	6,1	3,8	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	62,1	8,8	2,6
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,4	1,8	2,1	2,2	2,3	2,2	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	0,7
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	23,2	2,4	1,0
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	1,4	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,0	1,4	1,3	2,2	2,0	1,7	1,3	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	14,3	2,2	0,6
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,0	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	88,7	7,5	3,7
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	44,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	45,1	45,4	45,2	44,7	232,2	45,4	9,7	
BESS-URIBE	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,6	0,6	2,9	0,6	0,1	
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	8,0	8,0	8,0	29,7	8,0	1,2	
BESS-ANDES-IA	72,1	44,2	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	24,7	77,1	61,5	38,8	318,5	77,1	13,3	
BESS-ANDES-2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BESS-SAN-ANDRES	21,0	20,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,0	9,4	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	3,1	0,1	0,0	0,2	19,7	19,7	19,7	19,6	192,1	21,0	8,0
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	49,1	39,3	2,1	138,4	49,1	5,8	
BESS-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	3,0	0,0	0,0	0,7	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	52,3	11,4	0,0	119,6	52,3	5,0	
BESS-ALFALFAL-VR1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BESS-ALFALFAL-VR2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	30,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	40,0	40,6	41,0	202,6	41,0	8,4	
BESS-ANDES-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,5	82,7	25,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109,5	125,1	125,1	108,4	624,0	125,1	26,0	
BESS-COYA	33,9	2,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	518,5	136,7	21,6	
BESS-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	52,3	48,1	0,5	150,4	52,3	6,3	
BESS-CAPRICORNIO	37,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	47,5	47,5	47,5	195,9	47,5	8,2	
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
IQUIQUE-MIIQ_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	
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CTTAR_CARBON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
UJINA-1_HFO	0,0	0,0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	115,8	95,3	95,1	95,3	95,2	143,7	160,7	51,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	39,6	74,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	986,2	160,7	41,1
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	261,5	265,7	267,0	276,2	276,3	276,4	276,5	275,3	190,8	87,4	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	149,4	249,7	276,2	277,6	277,1	276,1	4604,2	277,6	191,8
ANGAMOS-ANG2_CAR	150,7	149,4	150,7	150,6	150,6	150,6	150,7	149,3	99,7	80,8	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,8	101,6	102,1	109,2	228,3	280,2	280,7	3130,8	280,7	130,4	130,4
COCHRANE-CGH1_CAR	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	272,2	193,2	102,7	60,8	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	107,7	215,4	273,2	274,9	274,9	274,9	4397,2	274,9	183,2	183,2
COCHRANE-CGH2_CAR	274,0	273,2	273,9	273,9	253,9	231,0	231,0	227,2	152,6	69,5	60,5	60,6	60,6	60,6	60,5	60,6	60,6	120,8	219,5	270,7	269,1	272,3	274,0	4170,9	274,0	173,8	173,8
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_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	13,6	43,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,2	43,6	2,4
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	193,7	206,4	234,0	236,2	233,5	237,1	234,6	181,4	84,8	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	82,0	83,1	133,8	179,7	180,2	184,7	183,3	2892,8	237,1	120,5
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,8	18,7	19,0	18,9	18,8	18,8	18,9	18,7	18,5	18,6	18,5	18,6	18,7	18,5	18,6	18,8	18,8	18,7	18,5	448,9	19,0	18,7
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	150,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	327,0	342,1	342,0	316,5	288,0	340,4	338,6	283,9	228,3	215,7	19,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	226,4	230,4	255,1	225,2	281,8	339,5	4600,8	342,1	191,7	191,7
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	32,4	1,4	1,4
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	108,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	145,9	108,6	6,1
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0																									

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2024

27-12-2024

	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	MWhh	MWhh
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	30.4	29.6	29.9	30.1	30.1	29.9	29.3	30.4	20.8	5.8	4.0	13.5	28.8	25.2	24.0	24.0	24.6	22.3	22.0	23.8	30.7	30.0	29.0	29.3	597.5	30.7	24.9
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	7.6	6.1	6.9	6.8	5.7	4.7	6.4	6.8	6.6	5.8	6.1	5.7	5.1	5.3	5.5	5.8	3.9	4.4	5.2	6.7	5.5	5.9	6.8	6.5	141.7	7.6	5.9
SAN-JAVIER-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
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.2	2.9	5.4	7.7	6.5	4.8	4.3	4.4	3.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	47.8	7.7	2.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.3	0.6	0.7	0.2	0.7	0.7	0.2	0.9	0.9	0.1	0.5	0.9	0.9	0.8	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.3	11.0	0.9	0.5
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.5	2.1	2.5	3.0	2.6	2.1	0.0	0.6	1.7	1.0	4.3	5.5	3.8	3.3	2.7	3.2	4.0	4.1	4.8	4.7	4.3	4.4	3.1	68.3	5.5	2.8
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	33.0	35.7	35.5																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2024

7-12-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
DEMANDA APROX.	6739	6379	6328	5999	5958	6027	6175	6325	6926	7536	7738	7801	7900	8033	8160	8154	8020	7830	7704	7556	7390	7554	7457	7097	172.788			
DEMANDA APROX. SING	2700	2680	2501	2682	2686	2640	2599	2641	2655	2644	2674	2646	2673	2623	2615	2613	2608	2613	2627	2679	2574	2644	2600	2622	63.239			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :		8139,1	8139

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 27 de diciembre de 2024

27-12-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio CMG				-	-
00:00:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	Cambio de combustible de GNL. C a GNL. B		U2024001819	ENGE	-	-
00:05:00	-	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.			ENEL GENERACION	-	-
00:08:00	-	-	KELAR	KELAR-TG1_TG2_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM	Cambio CMG			COLBUN	-	-
00:08:00	-	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			U2024000780	KELAR	-	-
00:08:00	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		N		COLBUN	-	-
00:15:00	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		N		COLBUN	-	-
00:15:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	DN	DLC	PS	-	OM		N		ENEL GENERACION	-	-
00:20:00	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PS	-	OM		N		COLBUN	-	-
00:22:00	-	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		N		ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	PS	-	OM	Control suministro de gas.			COLBUN	-	-
00:27:00	-	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PS	-	OM		N		COLBUN	-	-
00:42:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				-	-
00:42:00	-	-	KELAR	KELAR-TG1_TG2_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM			U2024000778	KELAR	-	-
00:51:00	-	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				-	-
00:51:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	65	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	65	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_OXANA_GNL_D	0	N	LC	PS	MTP	OM	Control suministro de gas.			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:19:00	-	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_OXANA_GNL_D	0	DN	DLC	PS	MTP	OM	Control suministro de gas.			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:48:00	-	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA-BL1+BL2+BL3_COGEN	37	N	LC	PC	-	OM	Cancelada limitación IL 2024002021 y SDCF 2024131552.			ARAUCO	-	-
02:00:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	129	N	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	128	N	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG. Vigente PID				-	-
02:00:00	-	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible		U2024001819	ENGE	-	-
02:00:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PC	MTP	OM	Se declara en condición de apogamiento.	A		ENEL GENERACION	-	-
02:04:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PS	MTP	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:07:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:09:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	Control suministro de gas.			CARDONES	-	-
02:10:00	-	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	DN	-	PP	-	OM	Control cota Machicura	N		COLBUN	-	-
02:10:00	-	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	40	RO	-	CI	PCP	OM	Control cota Machicura	N		COLBUN	-	-
02:12:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:14:00	-	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	N	-	CI	-	OM	Control cota Machicura, sincronizada.	N		COLBUN	-	-
02:15:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	CI	MTP	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:27:00	-	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG2_GNL_B	-	RO	LC	PC	-	OM	Cambio CMG				-	-
02:27:00	-	-	KELAR	KELAR-TG1_TG2_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM			U2024000778	KELAR	-	-
02:30:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:33:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PS	MTP	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:46:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:46:00	-	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:49:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PS	-	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
02:49:00	-	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PS	PCP	OM		A		ENEL GENERACION	-	-
03:06:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				-	-
03:06:00	-	-	KELAR	KELAR-TG1_TG2_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM			U2024000778	KELAR	-	-
03:12:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				-	-
03:19:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	65	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				-	-
03:32:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	65	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	65	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM				ENAP ACONCAGUA	-	-
03:32:00	-	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-
03:32:00	-	-	ATACAMA-3	ATACAMA-3TG2AB_TG2AB+TG2B+TV2_GNL_B	234	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.	N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.	N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.	N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.	N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
03:57:00	-	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	Control cota.	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
03:57:00	-	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	Control cota.	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
04:07:00	-	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	230	LF	LC	CI	-	OM	Control de emisiones.		U2024001949- D02041210910- IL2024003044	AES ANDES	-	-
04:42:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	N		COLBUN	-	-
04:42:00	-	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	N		COLBUN	-	-
04:45:00	-	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				-	-
04:45:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	129	N	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM				ENAP ACONCAGUA	-	-
04:45:00	-	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-
04:45:00	-	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2AB+TG2B+TV2_GNL_B	385	N	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE	A solicitud de riego.	N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE	A solicitud de riego.	N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE	A solicitud de riego.	N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE	A solicitud de riego.	N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM	Cambio CMG				-	-
05:06:00	-	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM			U2024000780	KELAR	-	-
05:06:00	-	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM			U2024000778	KELAR	-	-
05:06:00	-	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	125	RO	-	CI	-	RE	Control cota.	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	125	RO	-	CI	-	RE	Control cota.	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:10:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	DN	DLC	PP	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
05:10:00	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	DN	DLC	PP	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
05:25:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	PMIT	-	OM	Sincronizada.			ENEL GENERACION	-	-
05:27:00	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	PMIT	-	OM	Sincronizada.			ENEL GENERACION	-	-
05:27:00	-	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	RE	-	OM	Control cota.	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:27:00	-	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	RE	-	OM	Control cota.	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:38:00	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable.			ENEL GENERACION	-	-
05:41:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable.			ENEL GENERACION	-	-
05:41:00	-	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	RE	-	OM	Control cota Machicura.	N		COLBUN	-	-
05:41:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	RE	-	OM	Control cota Machicura.	N		COLBUN	-	-
06:02:00	-	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM				COLBUN	-	-
06:12:00	-	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control cota.	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:12:00	-	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control cota.	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:17:00	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		N		COLBUN	-	-
06:20:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.			CARDONES	-	-
06:22:00	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG				-	-
06:22:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	122	N	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:22:00	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	116	N	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:22:00	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	N		COLBUN	-	-
06:22:00	-	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Solicitada E/S.	N		COLBUN	-	-
06:30:00	-	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	N		COLBUN	-	-
06:35:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	N		COLBUN	-	-
06:35:00	-	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	N		COLBUN	-	-
06:35:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	18	N	LC	PMIT	-	OM	Sincronizada.			CARDONES	-	-
06:37:00	-	-	NUOVAALDEA													

27-12-2024																		SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG							-	-	
07:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1-BL2-BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM						SANTA FE	-	-	-	
07:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2 GNL B	385	N	LC	PC	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1 GNL A	260	N	LC	PS	-	OM	F/5 TV					COLBUN	-	-	-	
07:04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1 GNL A	-	DN	DLC	PS	-	OM	F/5 TG					COLBUN	-	-	-	
07:20:00	-		ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2 GNL B							Cambio CMG							-	-	
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1-BL2-BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM						SANTA FE	-	-	-	
07:20:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM						ENAP ACONCAGUA	-	-	-	
07:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL A	65	N	LC	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL A	65	N	LC	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:20:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 GNL B	79	RO	LC	MT	-	OM						KELAR	-	-	-	
07:20:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL B	79	RO	LC	MT	-	OM						KELAR	-	-	-	
07:20:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL B	0	N	LC	PS	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:20:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL B	0	N	LC	PS	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:22:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL B	0	N	LC	PS	-	OM						KELAR	-	-	-	
07:22:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 GNL B	-	RO	LC	PS	-	OM						KELAR	-	-	-	
07:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	LC	PS	-	OM						KELAR	-	-	-	
07:26:00	-		RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					COLBUN	-	-	-	
07:26:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2 GNL B	224	N	LC	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:29:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL B	-	DN	DLC	PS	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:29:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL B	-	DN	DLC	PS	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PS	-	OM						COLBUN	-	-	-	
07:31:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL A	0	N	LC	PS	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:31:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL A	0	N	LC	PS	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	Control cota					ENEL GENERACION	-	-	-	
07:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	80	RO	-	MT	MTP	RE	Control cota					ENEL GENERACION	-	-	-	
07:39:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL B	-	DRO	DLC	PS	-	OM						KELAR	-	-	-	
07:39:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 GNL B	-	DRO	DLC	PS	-	OM						KELAR	-	-	-	
07:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL A	-	DN	DLC	PS	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:40:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL A	-	DN	DLC	PS	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-		CIPRESSES villa curi loma	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG							-	-	
07:44:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM						ESCUADRON	-	-	-	
07:44:00	-	CHOKIGUAN	CHOKIGUAN BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM						ABRAUCO	-	-	-	
07:44:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM						ENLASA	-	-	-	
07:44:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM						COLBUN	-	-	-	
07:44:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM						COLBUN	-	-	-	
07:44:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM						ENLASA	-	-	-	
07:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM						ENLASA	-	-	-	
07:44:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	LF	LC	MT	-	OM						ENLASA	-	-	-	
07:44:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL A	177	N	LC	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	MT	-	OM						COMASA	-	-	-	
07:44:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM						ENLASA	-	-	-	
07:44:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL A	200	N	LC	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1 COGEN	57	N	-	MT	-	OM						SANTA FE	-	-	-	
07:44:00	-	MAJESA	MAJESA COGEN	0	N	-	MT	-	OM						STY	-	-	-	
07:44:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM						AES ANDES	-	-	-	
07:44:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	LC	MT	PCP	OM						AES ANDES	-	-	-	
07:44:00	-	ABRAUCO	ABRAUCO COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM						ABRAUCO	-	-	-	
07:44:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM						ABRAUCO	-	-	-	
07:44:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM						SANTA FE	-	-	-	
07:44:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	23	N	-	PC	-	OM						SANTA FE	-	-	-	
07:44:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM						ABRAUCO	-	-	-	
07:44:00	-	TOCOPILLA-L16	TOCOPILLA-L16 TG1+TV1 GNL A	125	N	LC	MT	MTP	RE						ENGIE	-	-	-	
07:44:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	91	RO	LC	MT	-	OM						ENGIE	-	-	-	
07:44:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM						KDM	-	-	-	
07:44:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM						SANTA MARTA	-	-	-	
07:44:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM						ENAP BIOBIO	-	-	-	
07:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	-	DRO	-	PS	-	RE	Control cota					ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riesgo					ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL A	260	N	LC	MT	-	OM						COLBUN	-	-	-	
07:44:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riesgo					ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riesgo					ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riesgo					ENEL GENERACION	-	-	-	
07:44:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riesgo					ENEL GENERACION	-	-	-	
07:49:00	-	COLMITO	COLMITO GNL A	0	N	LC	PS	-	OM						CARDONES	-	-	-	
07:51:00	-		ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG							-	-	
07:51:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM						ACCIONA	-	-	-	
07:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SIFR					ACCIONA	-	-	-	
07:51:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SIFR					ACCIONA	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR					ACCIONA	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SIFR					ACCIONA	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-LAYA	PFV-LAYA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR					ACCIONA	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SIFR					ACCIONA	-	-	-	
07:51:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SIFR					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondistico					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR					AES ANDES	-	-	-	
07:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico					ANHC	-	-	-	
07:51:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual					ABRAUCO	-	-	-	
07:51:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual					CAPULLO	-	-	-	
07:51:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual					CAPULLO	-	-	-	
07:51:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual					COLBUN	-	-	-	
07:51:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual					COLBUN	-	-	-	
07:51:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondistico					COLBUN	-	-	-	
07:51:00	-	QUILISCO-1	QUILISCO-1	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual					COLBUN	-	-	-	
07:51:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59,									

27-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILAR	-	-	-	-	-	-	Rebo CMG					-	-
07:51:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-LASOLINAS	PFV-LASOLINAS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-CONSUMBERTO	PFV-CONSUMBERTO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-MONTEDECONDON	PE-MONTEDECONDON	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	PE-CAJAMA	PE-CAJAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-LIANDOLLAEMPOS	PFV-LIANDOLLAEMPOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLAGE	-	-
07:51:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-FUELOCHESUR	PE-FUELOCHESUR	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CERROTOBRE	PE-CERROTOBRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:51:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:51:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:51:00	-	URCAY-1	URCAY-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:51:00	-	URCAY-2	URCAY-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:51:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:51:00	-	CARILAFQUEM-1	CARILAFQUEM-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:51:00	-	CARILAFQUEM-2	CARILAFQUEM-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:51:00	-	MALICAHUELLO-1	MALICAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:51:00	-	PFV-LUZDENORTE	PFV-LUZDENORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:51:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-

27-12-2024														SSCC		
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLA							Cambio CMG					-	-
07:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:51:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:51:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:51:00	-	PE-UCOQUER-2	PE-UCOQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
07:51:00	-	PE-LAJAR	PE-LAJAR	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
07:51:00	-	Colocación: 3502; Ajuste: 200	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:52:00	-	CDC	Inicia Cxh	0	-	-	-	-	-	Inicia Cxh LT 66 KV Lineres - Chacabuin	LT 66 KV Lineres - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
07:59:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	CARBONES	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RD	-	MT	-	RE			N	U2024001874	COLBUN	-	-
08:01:00	-	Colocación: 3770; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
08:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-LETA	PFV-LETA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:01:00	-	VINUES R.L.J COGEN	VINUES R.L.J COGEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARACU	-	-
08:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:01:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:01:00	-	CHUBIRUGO-1	CHUBIRUGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:01:00	-	CHUBIRUGO-2	CHUBIRUGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:01:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:01:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:01:00	-	PFV-DEGOLAMAGROSUR	PFV-DEGOLAMAGROSUR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:01:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:01:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	ISA-1	ISA-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	ISA-2	ISA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	LOMAILTA	LOMAILTA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILINQUE-2	PILINQUE-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-FINSTERAE	PFV-FINSTERAE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LALACAMA-1	PFV-LALACAMA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-GUANOCHOI	PFV-GUANOCHOI	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LOSOLROS	PFV-LOSOLROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-										

27-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG								
00:01:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					HIIDRO MAULE	
00:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					HIIDRO MAULE	
00:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					INNERGEX	
00:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					LAP	
00:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					LAP	
00:01:00	-	MAIAICAHUELO-1	MAIAICAHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					LAP	
00:01:00	-	PPV-AUDELEUENORTE	PPV-AUDELEUENORTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.65; 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					NOVASOURCE POWER	
00:01:00	-	PPV-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					NOVASOURCE POWER	
00:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					PACIFIC HYDRO	
00:01:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					PUNTILLA	
00:01:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					PUNTILLA	
00:01:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					PUNTILLA	
00:01:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					PUNTILLA	
00:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RIO COLORADO	
00:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RIO COLORADO	
00:01:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PE-LOMASDEVALDEQUE	PE-LOMASDEVALDEQUE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-CARRERAPOSITO	PPV-CARRERAPOSITO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-DIEGODELAAMARO	PPV-DIEGODELAAMARO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PE-MALLICORU	PE-MALLICORU	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PE-MALLICONORTE	PE-MALLICONORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-MESADELOSANDES	PPV-MESADELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-SOLDDESERTO	PPV-SOLDDESERTO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					RNE	
00:01:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SANTA FE	
00:01:00	-	HIIDROMOCHO	HIIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SCOTTA	
00:01:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SCOTTA	
00:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SCOTTA	
00:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SCOTTA	
00:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SCOTTA	
00:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SCOTTA	
00:01:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SCOTTA	
00:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SIEMENS	
00:01:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SIEMENS	
00:01:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SIEMENS	
00:01:00	-	PPV-ROSECONIDIO	PPV-ROSECONIDIO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SIEMENS	
00:01:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					SIEMENS	
00:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					STATKRAFT	
00:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					STATKRAFT	
00:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					STATKRAFT	
00:01:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					STATKRAFT	
00:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					TINGUIRICA ENERGIA	
00:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					TINGUIRICA ENERGIA	
00:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					TINGUIRICA ENERGIA	
00:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					TINGUIRICA ENERGIA	
00:01:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					UCUQUER	
00:01:00	-	PE-LAUOL	PE-LAUOL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					UCUQUER	
00:03:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO, DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF(+)							ENLASA	
00:05:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	59	N	-	PC	-	OT	Activación CTF(+)							ENLASA	
00:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO simv	0	DN	-	FS	-	RE								COLBUN	
00:12:00	-	Colocación: 4440, Ajuste: 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-						
00:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					ACCIONA	
00:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					ACCIONA	
00:12:00	-	PE-TOLPANDUR	PE-TOLPANDUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					ACCIONA	
00:12:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					ACCIONA	
00:12:00	-	PPV-EUDOMERO	PPV-EUDOMERO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					ACCIONA	
00:12:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					ACCIONA	
00:12:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					ACCIONA	
00:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	PPV-ANDESIB	PPV-ANDESIB	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					AES ANDES	
00:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					ANPAC	
00:12:00	-	VINALUS, R.L																

27-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILLA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:12:08	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 293,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-GUANOHOI	PFV-GUANOHOI	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-RENAICO-2	PFV-RENAICO-2	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:12:00	-	PFV-SANTISABER	PFV-SANTISABER	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-MARIELUNA	PFV-MARIELUNA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-VALLESCONDOMIO	PFV-VALLESCONDOMIO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-PUELOCHEUR	PE-PUELOCHEUR	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PFV-CIMEL	PFV-CIMEL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:12:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:12:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:12:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:12:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:12:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:12:00	-	PFV-LUZDELMONTE	PFV-LUZDELMONTE	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-ELUPLICANO	PFV-ELUPLICANO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:12:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:12:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:12:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:12:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:12:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PE-CONASDELQUECO	PE-CONASDELQUECO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-PAMPASOLARHORTE	PFV-PAMPASOLARHORTE	26	N	-	G</									

27-12-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILAR	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
08:32:00	-	-	Colocación: A6B7, Ajuste: 1000	CDC	0	N	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
08:32:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-ALMEIDA	PE-ALMEIDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-EL ROMERO	PE-EL ROMERO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-LOS GUINOS	PE-LOS GUINOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-BOLERO-1	PE-BOLERO-1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-ANDES2B	PE-ANDES2B	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-ANDES4	PE-ANDES4	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-SANANDRES-1	PE-SANANDRES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANW	-	-
08:32:00	-	PE-VINALES_B11_COGEN	PE-VINALES_B11_COGEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:32:00	-	PE-NUOVAALDEA_B11_COGEN	PE-NUOVAALDEA_B11_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:32:00	-	PE-NUOVAALDEA_B11-B12_COGEN	PE-NUOVAALDEA_B11-B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:32:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:32:00	-	PE-CHIBURGO-2	PE-CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:32:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:32:00	-	PE-DIEGOALMAGROSUR	PE-DIEGOALMAGROSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:32:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:32:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:32:00	-	PE-CPRES-1	PE-CPRES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:32:00	-	PE-CPRES-2	PE-CPRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:32:00	-	PE-CPRES-3	PE-CPRES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:32:00	-	PE-CURILUNQUE	PE-CURILUNQUE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:32:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:32:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:32:00	-	PE-LOMAALTA	PE-LOMAALTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:32:00	-	PE-OCHOAGUA	PE-OCHOAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:32:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Prorrate; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-FINSTERRAE	PE-FINSTERRAE	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-LALACAMA	PE-LALACAMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-LALACAMA-2	PE-LALACAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-SOLDELLA	PE-SOLDELLA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-CAMPESINOS	PE-CAMPESINOS	274	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-VALLERESOL	PE-VALLERESOL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-GUANOCHI	PE-GUANOCHI	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-LASALINAS	PE-LASALINAS	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-DONHUMBERTO	PE-DONHUMBERTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PE-CHAPQUIN-1	PE-CHAPQUIN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PE-CHAPQUIN-2	PE-CHAPQUIN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PE-LAJA-2	PE-LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PE-LOSOROS	PE-LOSOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PE-CAPRICORNIO	PE-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PE-LIANDOLAMPPOS	PE-LIANDOLAMPPOS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:32:00	-	PE-SANTISABEL	PE-SANTISABEL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CERRODOMINADOR	PE-CERRODOMINADOR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CONEJO	PE-CONEJO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-JAMA-2	PE-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-LAHUAYCA-2	PE-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-URIBESOLAR	PE-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-SOLDELLANDES	PE-SOLDELLANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-LACRUZOLAR	PE-LACRUZOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-DONCARMEN	PE-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-SANPEDRO-GRG	PE-SANPEDRO-GRG	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-JAMA-1	PE-JAMA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-VALLESCONDDO	PE-VALLESCONDDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-</	

27-12-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	-	CANUTILLA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
08:32:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:32:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:32:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
08:32:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:32:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:32:00	-	PPV-MILLA	PPV-MILLA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:32:00	-	PE-LOSCEÑILLOS	PE-LOSCEÑILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:32:00	-	LARIHIGUERA-1	LARIHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:32:00	-	LARIHIGUERA-2	LARIHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUQUER	-	-	
08:32:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastaria - Cruellos	LT 220 kV Lastaria - Cruellos	-	-	CDC	-	-	
08:32:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
08:32:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
08:37:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-1	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
08:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
08:39:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
08:42:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	LT 220 kV Maria Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:42:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: Pronditico	LT 220 kV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
08:42:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	
08:42:00	-	Colocación: 114; Ajuste: -80	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 220 kV Maria Elena - Kimal	LT 220 kV Maria Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-	
08:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Maria Elena - Kimal	LT 220 kV Maria Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-	
08:43:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
08:44:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
08:47:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	TEN TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	-	PS	-	OM	Finaliza Activación CTU(-)	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	Colocación: 4893; Ajuste: -600	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
08:50:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:50:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:50:00	-	PPV-EUCOMBRO	PPV-EUCOMBRO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:50:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:50:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:50:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:50:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:50:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:50:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:50:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:50:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:50:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
08:50:00	-	VINALES, BL1 COGEN	VINALES, BL1 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
08:50:00	-	NUBUVALDEA, BL1 COGEN	NUBUVALDEA, BL1 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
08:50:00	-	NUBUVALDEA, BL1+BL2, COG	NUBUVALDEA, BL1+BL2, COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
08:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:50:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:50:00	-	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:50:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:50:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	LOMALTA	LOMALTA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:50:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-CHARRARIS	PPV-CHARRARIS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	181	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	278	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 363 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PPV-CONCHAMERTO	PPV-CONCHAMERTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronditico</							

27-12-2024																		SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG									
08:50:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-		
08:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-		
08:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-		
08:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-		
08:50:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-		
08:50:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-		
08:50:00	-	PEUCUEN-1	PEUCUEN-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-		
08:50:00	-	PEUCUEN-2	PEUCUEN-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-		
08:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-		
08:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-		
08:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-		
08:50:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-		
08:50:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-		
08:50:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-		
08:50:00	-	PFV-SOLDELNORTIADES	PFV-SOLDELNORTIADES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-		
08:50:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-		
08:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-		
08:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-		
08:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PE-MALLECOLSUR	PE-MALLECOLSUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-JAYERA	PFV-JAYERA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-SOLDELSURTO	PFV-SOLDELSURTO	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,8 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-		
08:50:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-		
08:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-		
08:50:00	-	PFV-ROSCONORDO	PFV-ROSCONORDO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-		
08:50:00	-	PFV-VILLICA	PFV-VILLICA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-		
08:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-		
08:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-		
08:50:00	-	PE-COSCIERILLOS	PE-COSCIERILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-		
08:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
08:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
08:50:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
08:50:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
08:50:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UQUJUEU	-	-		
08:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N		COLBUN	-	-		
08:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-						Cambio CMG									
08:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO sinv	-	RO	-	PS	-	RE				N	L2024001874	COLBUN	-	-		
08:57:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1-TVL, GNL, A	0	RO	LC	PS	-	RE				N	L2024001829	ENGIE	-	-		
08:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO sinv	0	DRO	-	PS	-	RE				N	L2024001874	COLBUN	-	-		
09:00:00	-	Colocación: 5079; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-		
09:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
09:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
09:00:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
09:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1+		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
09:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
09:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-		
09:00:00	-	PE-COSQUIRROS	PE-COSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF1		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Prondistico, SSCC, Bloque CF1		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-		
09:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-		
09:00:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-		
09:00:00	-	NEUVAALDEA, BL1, COGEN	NEUVAALDEA, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-		
09:00:00	-	NEUVAALDEA, BL1+BL2, COG	NEUVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-		
09:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-		
09:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-		
09:00:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-		
09:00:00	-	PFV-DIEGODELMAGROSUR	PFV-DIEGODELMAGROSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF1		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-		
09:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-		
09:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-		
09:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-		
09:00:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-		
09:00:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-		
09:00:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-		
09:00:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	77	N	-	CI	-</											

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILAR							Cambio CMS					-	-
09:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-LACUZULSOAR	PFV-LACUZULSOAR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GNS	PFV-SANPEDRO-GNS	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-VALLESCONDIDIO	PFV-VALLESCONDIDIO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PE-LANDESLIVENTO	PE-LANDESLIVENTO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA MITROPOLITANA	-	-
09:00:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA MITROPOLITANA	-	-
09:00:00	-	MARIPOSA5	MARIPOSA5	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:00:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:00:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
09:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
09:00:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
09:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
09:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
09:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
09:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
09:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:00:00	-	MALILCAHUELLO-1	MALILCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:00:00	-	PE-PUNTAISHERA	PE-PUNTAISHERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PE-LONASDELQUECO	PE-LONASDELQUECO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-SOLDELSERRETO	PFV-SOLDELSERRETO	193	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 238 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:00:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
09:00:00	-	PFV-ROSCONDIDIO	PFV-ROSCONDIDIO	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
09:00:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
09:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:00:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UQUQUE	-	-
09:11:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1, GNL, A	-	-	RD	LC	PS	-	F/S TV	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	U2024001829	ENGIE	-	-
09:13:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1, GNL, A	0	DRO	DLC	PS	-	OM	F/S TV	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	U2024001829	ENGIE	-	-
09:15:00	-	CPRES-5_sinv	CPRES-5_sinv	35	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	CPRES-5_sinv	CPRES-5_sinv	20	LF	-	PCP	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	CPRES-5_sinv	CPRES-5_sinv	35	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	Colocación: 22; Ajuste: -27,5	CDC							Ajuste Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		SEMIENS	-	-
09:17:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,03 MW; origen: SSTR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		SEMIENS	-	-
09:26:00	-	Colocación: 5389; Ajuste: -600	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
09:26:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	G	-	OM							

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-
09:26:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:26:00	-	PE-MONTRECONDINO	PE-MONTRECONDINO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	PPV-LIQUILON	PPV-LIQUILON	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:26:00	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:26:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-CERROTOQUE	PE-CERROTOQUE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:26:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:26:00	-	URCAV-1	URCAV-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:26:00	-	URCAV-2	URCAV-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:26:00	-	PPV-LIQUILNORTE	PPV-LIQUILNORTE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-EPUICANO	PPV-EPUICANO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:26:00	-	PPV-SOLDELNORTIANDÉS	PPV-SOLDELNORTIANDÉS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:26:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:26:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-LUACONDO	PPV-LUACONDO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PE-LOMASDEQUICO	PE-LOMASDEQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-SOLDELSERTE	PPV-SOLDELSERTE	206	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:26:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
09:26:00	-	PPV-RODESCONDDO	PPV-RODESCONDDO	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
09:26:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
09:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:26:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:26:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			

27-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						
10:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:15:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-TATIAL	PE-TATIAL	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-CHANNARES	PPV-CHANNARES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	205	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 205.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-SOLDITILLA	PPV-SOLDITILLA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	340	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	177	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-LASOLINAS	PPV-LASOLINAS	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-CONHUMBERTO	PPV-CONHUMBERTO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-MONTEDEONDO	PE-MONTEDEONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	LAIA-2	LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	PPV-LIANDOLAMPPOS	PPV-LIANDOLAMPPOS	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
10:15:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-CERROCOMANDOR	PPV-CERROCOMANDOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1, SSCC, Bloque CF-1)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-LIBROSOLAR	PPV-LIBROSOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-DONACABEN	PPV-DONACABEN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-VALLESCONCHIDO	PPV-VALLESCONCHIDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PPV-SANTAGODOLAR	PPV-SANTAGODOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:15:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:15:00	-	URCAY-1	URCAY-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:15:00	-	URCAY-2	URCAY-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:15:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:15:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:15:00	-	PPV-SOLEDNORTIANDRES	PPV-SOLEDNORTIANDRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:15:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PACIFIC POWER	-	-
10:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:15:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:15:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:15:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:15:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:15:00	-	PPV-PAMPALCOVONORTE	PPV-PAMPALCOVONORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo					

27-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILAR	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-	-
10:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	205	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 205,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-CAMPOSOLSEL	PFV-CAMPOSOLSEL	315	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 342,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENGIE	-	-	-
10:31:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENGIE	-	-	-
10:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENGIE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENGIE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENGIE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LIANDOLLELLAMPOS	PFV-LIANDOLLELLAMPOS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENLASA	-	-	-
10:31:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-SOLDESLANDES	PFV-SOLDESLANDES	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Act. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-LIANDOLLEVENTO	PE-LIANDOLLEVENTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	165	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
10:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	INNERGEX	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-
10:31:00	-	PFV-ELFELICANO	PFV-ELFELICANO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-
10:31:00	-	PE-PUNTASERA	PE-PUNTASERA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
10:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	RNE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	RNE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	RNE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	RNE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	RNE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	RNE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	RNE	-	-	-
10:31:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	SEMINS	-	-	-
10:31:00	-	PFV-ROSECONDDO	PFV-ROSECONDDO	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	SEMINS	-	-	-
10:31:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	SEMINS	-	-	-
10:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	CDC	-	-	-
10:31:00	-	Colocación 3867; Ajuste - 50	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	CDC	-	-	-
10:31:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	CDC	-	-	-
10:39:00	-	Colocación 3784; Ajuste - 20	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	CDC	-	-	-
10:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp = 51MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ACCIONA	-	-	-
10:39:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	142	N	-	G	-	OM	P. Disp = 155MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ACCIONA	-	-	-
10:39:00	-	PFV-MALGABIDA	PFV-MALGABIDA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp = 201MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ACCIONA	-	-	-
10:39:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp = 37MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ACCIONA	-	-	-
10:39:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	AES ANDES	-	-	-
10:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	G	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	AES ANDES	-	-	-
10:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	171	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 2,77MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	COLBUN	-	-	-
10:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	172	N	-	G	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	COLBUN	-	-	-
10:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0,0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	G	-	OM	P. Disp = 33MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp = 35MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PFV-CAMPOSOLSEL	PFV-CAMPOSOLSEL	277	N	-	G	-	OM	P. Disp = 341MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp = 33,3MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	180	N	-	G	-	OM	P. Disp = 267MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	144	N	-	G	-	OM	P. Disp = 171,1MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp = 60,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
10:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp = 16MW; origen: SSTR	LT 500 k						

27-12-2024																		SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG							-		
10:39:00	-	PPV-GRANJA SOLAR	PPV-GRANJA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp = 78,0MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				SIEMENS	-		
10:39:00	-	PPV-RIODESCONIDIO	PPV-RIODESCONIDIO	116	N	-	G	-	OM	P. Disp = 145MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				SIEMENS	-		
10:39:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp = 40MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				SIEMENS	-		
10:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N				COLBUN	-		
10:40:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE	Control cota Machicura.						COLBUN	-		
10:40:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PS	PCP	RE	Control cota Machicura		N	L2024000865 - L2024001190 - L2024001626			COLBUN	-		
10:43:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	-	DN	-	PC	-	RE	Control cota Machicura						COLBUN	-		
10:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N				COLBUN	-		
10:50:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_TG1 GN A	75	N	-				Cambio CMG							-		
10:50:00	-	ENAPBOBIO	ENAPBOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	VINALES	BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM								-		
10:50:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_TG1 GN A	399	N	LC	PC	-	OM								-		
10:50:00	-	NEUVAALDEA-3	NEUVAALDEA_BLI+BL2+BL3 COGEN	14	N	LC	PC	-	OM								-		
10:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 230 kV Lastarria - Cruellos	N				ARAUCO	-		
11:11:00	-	Colocación 4068; Ajuste: 200	CDC							Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico						-		
11:11:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp = 52MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ACCIONA	-		
11:11:00	-	PPV-EURONORO	PPV-EURONORO	142	N	-	G	-	OM	P. Disp = 172MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ACCIONA	-		
11:11:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp = 201MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ACCIONA	-		
11:11:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp = 41MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ACCIONA	-		
11:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				AES ANDES	-		
11:11:00	-	PPV-ANDES-1	PPV-ANDES-1	31	N	-	G	-	OM	P. Disp = 131,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				AES ANDES	-		
11:11:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	91	N	-	G	-	OM	P. Disp = 181,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				AES ANDES	-		
11:11:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	86	N	-	G	-	OM	P. Disp = 125,8MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				AES ANDES	-		
11:11:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	86	N	-	G	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				AES ANDES	-		
11:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				COLBUN	-		
11:11:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	G	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				COLBUN	-		
11:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp = 12MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp = 5,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	G	-	OM	P. Disp = 35MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp = 34,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	277	N	-	G	-	OM	P. Disp = 373MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp = 32,6MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	180	N	-	G	-	OM	P. Disp = 277MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-GUANCHIO	PPV-GUANCHIO	144	N	-	G	-	OM	P. Disp = 174,2MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp = 54MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp = 16MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	103	N	-	G	-	OM	P. Disp = 154MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp = 103MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	111	N	-	G	-	OM	P. Disp = 111MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENEL GREEN POWER	-		
11:11:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp = 3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENGIE	-		
11:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,1MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENGIE	-		
11:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENGIE	-		
11:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENGIE	-		
11:11:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	65	N	-	G	-	OM	P. Disp = 81MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENGIE	-		
11:11:00	-	PPV-COTIA	PPV-COTIA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp = 78,5MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENGIE	-		
11:11:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp = 31,7MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENGIE	-		
11:11:00	-	PPV-LLANOELLAMPOS	PPV-LLANOELLAMPOS	73	N	-	G	-	OM	P. Disp = 74,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENLASA	-		
11:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp = 21MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp = 23MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	32	N	-	G	-	OM	P. Disp = 32MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	14	N	-	G	-	OM	P. Disp = 14MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PE-ELABRATAN	PE-ELABRATAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 3,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp = 59MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-AMMA-1	PPV-AMMA-1	38	N	-	G	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	73	N	-	G	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp = 71MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp = 100MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp = 11MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	75	N	-	G	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp = 11,8MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-SANIERO-GP	PPV-SANIERO-GP	75	N	-	G	-	OM	P. Disp = 75,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp = 106,7MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	42	N	-	G	-	OM	P. Disp = 42,4MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-UNBIA	PPV-UNBIA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp = 51MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-VALLEESCONIDIO	PPV-VALLEESCONIDIO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp = 77,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				ENOR CHILE	-		
11:11:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	299	N	-	G	-	OM	P. Disp = 380MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				GENERADORA METROPOLITANA	-		
11:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp = 6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				INNERGEX	-		
11:11:00	-	PPV-EUPULCANO	PPV-EUPULCANO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp = 109MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				NOVASOUR POWER	-		
11:11:00	-	PPV-LUZILLENORTE	PPV-LUZILLENORTE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp = 87									

27-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazolve	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-
11:34:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp = 1MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,2MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 2MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp = 81MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp = 77,4MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp = 31,8MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp = 74,5MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENLASA	-	-
11:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp = 15MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp = 14MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp = 24MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOILEONES-3	PE-CABOILEONES-3	14	N	-	G	-	OM	P. Disp = 14MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp = 58MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp = 4,1MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp = 98MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp = 23MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA-1	36	N	-	G	-	OM	P. Disp = 44,1MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp = 98MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp = 105MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp = 72MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp = 50MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp = 9,8MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71	N	-	G	-	OM	P. Disp = 102MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-POZOLMONTES-3	PFV-POZOLMONTES-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp = 11,8MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	G	-	OM	P. Disp = 75,5MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	101	N	-	G	-	OM	P. Disp = 106,8MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLODELOSANDES	PFV-SOLODELOSANDES	42	N	-	G	-	OM	P. Disp = 42,4MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-URIBESLAR	PFV-URIBESLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp = 53MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp = 77,8MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	283	N	-	G	-	OM	P. Disp = 380MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp = 5,2MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		INERGENX	-	-
11:34:00	-	PFV-EPUICANO	PFV-EPUICANO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp = 109MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	75	N	-	G	-	OM	P. Disp = 88MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp = 150MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-CARRASAPINTO	PFV-CARRASAPINTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp = 108MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGODIAGRAMO	PFV-DIEGODIAGRAMO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp = 34MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	127	N	-	G	-	OM	P. Disp = 148MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp = 63MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp = 84MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPANORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp = 47,2MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp = 77,8MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-ROIESCONIDIO	PFV-ROIESCONIDIO	110	N	-	G	-	OM	P. Disp = 152MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp = 92MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		SIEMENS	-	-
11:46:00	-	Colocador: 75; Ajuste: -40	CDC							Ajuste Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-			-	-
11:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp = 21 MWw; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
11:46:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp = 61,4 MWw; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
11:46:00	-	PFV-SOLODESDERTO	PFV-SOLODESDERTO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp = 230 MWw; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
12:03:00	-	Colocación: 406; Ajuste: 100	CDC							Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-			-	-
12:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp = 55MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ACCIONA	-	-
12:02:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	136	N	-	G	-	OM	P. Disp = 192MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ACCIONA	-	-
12:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp = 201MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ACCIONA	-	-
12:02:00	-	PFV-LSYA	PFV-LSYA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp = 47MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ACCIONA	-	-
12:02:00	-	PE-LOSRIJUNOS	PE-LOSRIJUNOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp = 3MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp = 13,3MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	86	N	-	G	-	OM	P. Disp = 176,3MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp = 128,7MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp = 86,6MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 4MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		COLBUN	-	-
12:02:00	-	PFV-DIEGODIAGROSUR	PFV-DIEGODIAGROSUR	200	N	-	G	-	OM	P. Disp = 209MWw; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		COLBUN	-	-
12:02:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp = 14MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp = 6MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp = 9MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp = 47,1MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp = 3MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	264	N	-	G	-	OM	P. Disp = 34,9MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	264	N	-	G	-	OM	P. Disp = 37MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp = 33MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-INISTERIAE	PFV-INISTERIAE	172	N	-	G	-	OM	P. Disp = 288MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-GUANCHOL	PFV-GUANCHOL	137	N	-	G	-	OM	P. Disp = 173,5MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp = 55MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp = 16MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	98	N	-	G	-	OM	P. Disp = 154MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-SODELIA	PFV-SODELIA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp = 103MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp = 106,4MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp = 2,4MWw; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
12:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,2MWw; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
12:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp = 6MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
12:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp = 2MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
12:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp = 81MWw; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaico	-		ENGIE	-	-
12:02:00	-	PFV-COYA	PFV-C													

27-12-2024																SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg							Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG										
12:30:00	-	PFV-SOLDESDIERTO	PFV-SOLDESDIERTO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR								RNE	-	-
13:00:00	-		VINALES BL1+BL2 COGEN						OM	Cambio CMG									-	-
13:00:00	-		CELCO BL1 COGEN	0	N	-	OM	-	OM	LT 66 kV San Javier - Constitución								ARAUCO	-	-
13:00:00	-		VINALES BL1+BL2 COGEN	21	N	-	G	-	OM	LT 66 kV San Javier - Constitución								ARAUCO	-	-
13:00:00	-									LT 66 kV San Javier - Constitución								ARAUCO	-	-
13:06:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	70	CSE	-	G	-	EXP	Inicia Cn LT 66 kV San Javier - Constitución								CHC	-	-
13:30:00	-									Inicia maniobras hacia SADI								AES ANDES	-	-
13:30:00	-		SANSIDORO-1							Cambio CMG									-	-
13:30:00	-		SANSIDORO-1 TGI+TV1 GN A	379	N	LC	PC	-	OM									ENEL GENERACION	-	-
13:30:00	-		CHOLIGUAN BL1 COGEN	70	N	-	PC	-	OM									ARAUCO	-	-
13:39:00	-		COLBUN-1	100	DN	-	PP	-	OM									COLBUN	-	-
13:42:00	-		CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM	LT 220 kV Lantaria - Cruellos						N		COLBUN	-	-
13:45:00	-		COLBUN-1sim	100	N	-	MT	-	OM							N		COLBUN	-	-
14:00:00	-	Colocación: 4548; Ajuste: 300	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico									-	-
14:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)								ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)								ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)								ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR								AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual								AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: Pronditico								AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: Gen. Actual								AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR								AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)								COLBUN	-	-
14:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR								COLBUN	-	-
14:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	191	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 219,2 MW; origen: Pronditico								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	293	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	119	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: Pronditico								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-GUANCIOI	PFV-GUANCIOI	154	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: Gen. Actual								ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PE-MONTERECONDONDO	PE-MONTERECONDONDO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR								ENGIE	-	-
14:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual								ENGIE	-	-
14:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SSTR								ENGIE	-	-
14:00:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Pronditico								ENGIE	-	-
14:00:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	88	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR								ENGIE	-	-
14:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	72	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SSTR								ENGIE	-	-
14:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	113	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SSTR								ENGIE	-	-
14:00:00	-	PFV-LANODELLAMPPOS	PFV-LANODELLAMPPOS	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR								ENLASA	-	-
14:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	117	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Pronditico								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Pronditico								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Pronditico								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	90	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: Pronditico								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-LELENA	PFV-LELENA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Pronditico								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	154	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SSTR								ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	152	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20										

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLA							Cambio CMG					-	-
14:18:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GNG	PFV-SANPEDRO-GNG	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-LIANDRODELVENTO	PE-LIANDRODELVENTO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA MITHOQUITANA	-	-
14:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	IBENERGIA	-	-
14:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:18:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:18:00	-	PE-PUNTAASERA	PE-PUNTAASERA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:18:00	-	PFV-CARRASBINTO	PFV-CARRASBINTO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-JAUERA	PFV-JAUERA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-JANUELLA	PFV-JANUELLA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-
14:18:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-
14:18:00	-	PFV-WILUKA	PFV-WILUKA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SEMIENS	-	-
14:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A-TG2B-TV2_GNL_B	224	DUF	DLC	PP	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L0201001953 - L02019000973	ENEL GENERACION	-	-
14:50:00	-	Colocación: 113; Ajuste: -15	CDC	0						Inicio Cx 5/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-
14:50:00	-	Colocación: 113; Ajuste: -15	CDC	0						Inicio Prorratea S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-
14:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	S/E Calama 220/110 kV	-	-	ACCIONA	-	-
14:50:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Prondistico	S/E Calama 220/110 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:50:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN A	200	N	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ARAUCO	-	-
15:00:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ARAUCO	-	-
15:00:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA FE	-	-
15:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KDM	-	-
15:00:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	STS	-	-
15:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA MARTA	-	-
15:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	0	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
15:00:00	-	KELAR	KELAR TG2-TG1-TG2-TV1_GNL_B	279	DRO	DLC	PP	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L0204000778 - L0204000780	KELAR	-	-
15:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	91	DRO	DLC	PP	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L0204001829	ENGIE	-	-
15:00:00	-	COLBUN-smv	COLBUN-smv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
15:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	57	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA FE	-	-
15:00:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	21	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ARAUCO	-	-
15:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	11	N	-	MT	PP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COMASA	-	-
15:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	4	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA FE	-	-
15:00:00	-	NUOVAALDEA	NUOVAALDEA BL1+BL2 COGEN	14	N	LC	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ARAUCO	-	-
15:30:00	-	KELAR	KELAR TG1 TG1_GNL_B	79	RO	LC	PMAT	-	OM	Finaliza Cx LT 66 kV San Javier - Construcción	LT 66 kV San Javier - Construcción		L0204000778	CDC	-	-
15:33:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_GNL_A	91	RO	LC	PMAT	-	OM	E/S TG2	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L0204000778	KELAR	-	-
15:40:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN A	199	N	LC	PC	-	OM	E/S TG1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L0204001829	ENGIE	-	-
15:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM	Cambio CMG				ENEL GENERACION	-	-
15:40:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ARAUCO	-	-
15:40:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA FE	-	-
15:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KDM	-	-
15:40:00	-	MASISA	MASISA COGEN	11	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	STS	-	-
15:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA MARTA	-	-
15:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA MARTA	-	-
15:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	57	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
15:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	11	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA FE	-	-
15:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COMASA	-	-
15:40:00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	LC	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ARAUCO	-	-
15:40:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	21	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ARAUCO	-	-
15:42:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_B	63	N	LC	PMAT	-	OM	E/S TG2B	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GENERACION	-	-
15:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN-smv	0	N	-	PS	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		N	COLBUN	-	-
15:55:00	-	Colocación: 4313; Ajuste: 50	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
15:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PE-COSCURUBO	PE-COSCURUBO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AFS ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AFS ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AFS ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AFS ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AFS ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGROSR	PFV-DIEGODEALMAGRO													

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-
15:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-SOLESOLANDES	PFV-SOLESOLANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-TOHAMMA	PFV-TOHAMMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-CERROTIRORE	PFV-CERROTIRORE	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INERGENX	-	-
15:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURT POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-EUPULICANO	PFV-EUPULICANO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURT POWER	-	-
15:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
15:55:00	-	PFV-RIODESCONIDIDO	PFV-RIODESCONIDIDO	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
15:55:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:00:00	-	COLBUN sim.	COLBUN sim.	0	DRD	-	G	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
16:13:00	-	CELAR	CELAR-TG2 TG2_GNL B	0	DRD	-	G	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CELAR	-	-
16:26:00	-	Colocación: 4222; Ajuste: 50	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
16:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:26:00	-	PFV-EUOMERO	PFV-EUOMERO	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
16:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
16:26:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	164	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-SOLESOLAR	PFV-SOLESOLAR	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	274	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-LANODELLAMPLOS	PFV-LANODELLAMPLOS	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
16:26:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-PUNTAOCHORDA	PFV-PUNTAOCHORDA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-SOLESOLANDES	PFV-SOLESOLANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-TOHAMMA	PFV-TOHAMMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CH		

27-12-2024															SSCC		
Nova Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		Canutilar							Cambio Cmg					-	-	
16:41:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:41:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:41:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	251	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:41:00	-	PFV-VALLEDISEL	PFV-VALLEDISEL	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
16:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:41:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:41:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PFV-TAMAYÁ	PFV-TAMAYÁ	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-	
16:41:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-SANFERDO-GFG	PFV-SANFERDO-GFG	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
16:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INERGENEX	-	-	
16:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-	
16:41:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-	
16:41:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC HYDRO	-	-	
16:41:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
16:41:00	-	PFV-ROSCONIDIDO	PFV-ROSCONIDIDO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
16:41:00	-	PFV-VELLA	PFV-VELLA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	
16:51:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN A	91	RD	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
16:55:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lantaro - Cruetas	N	U2024001829		COLBUN	-	-
17:02:00	-	SANISIERO-2	SANISIERO-2 TGI+TV1 GN A	399	N	LC	PC	-	OM						ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	Colación: 4:05; Ajate: 150	CDC							Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-	
17:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	
17:11:00	-	PFV-ELEOMORO	PFV-ELEOMORO	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	
17:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	
17:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-ROLD-1	PFV-ROLD-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO DE ALMAGRO SUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-	
17:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-	
17:11:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-FINSTERAE	PFV-FINSTERAE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	287	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-VALLEDISEL	PFV-VALLEDISEL	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
17:1																	

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:11:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:11:00	-	PPV-ROSECONDDO	PPV-ROSECONDDO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:11:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_B	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG2A	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:20:00	-	COBUN-2	COBUN_sinv	100	N	-	OM	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COBUN	-	-
17:22:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	136	ORO	-	OM	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	COBUN-2	COBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COBUN	-	-
17:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:36:00	-	SANISORO-2	SANISORO-2 TGI+TV1_GN_A	230	N	LC	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:48:00	-	Colocación 3922; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
17:48:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:48:00	-	PPV-EUROBORDO	PPV-EUROBORDO	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:48:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:48:00	-	PE-LOSOLIBROS	PE-LOSOLIBROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PPV-ROLDERO-1	PPV-ROLDERO-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PPV-DIEGODIAMAGROSR	PPV-DIEGODIAMAGROSR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COBUN	-	-
17:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COBUN	-	-
17:48:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-SOLDEILA	PPV-SOLDEILA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	267	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-VALLDESOL	PPV-VALLDESOL	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PE-MONTIELDONDO	PE-MONTIELDONDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PPV-TAMAYIA	PPV-TAMAYIA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PPV-CAPICORONDO	PPV-CAPICORONDO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PPV-LLANDELLAMPOS	PPV-LLANDELLAMPOS	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
17:48:00	-	PPV-SANTASABER	PPV-SANTASABER	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-SANFERD-GHG	PPV-SANFERD-GHG	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-ELIEN	PPV-ELIEN	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INVERSA	-	-
17:48:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:48:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:48:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:48:00	-	PPV-CARRERAVENTO	PPV-CARRERAVENTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PPV-DIEGODIAMAGRO	PPV-DIEGODIAMAGRO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:48:00	-	PPV-ROSECONDDO	PPV-ROSECONDDO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:48:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:51:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B-TV2_GNL_B	224	LF	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE BALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-</			

27-12-2024															SSCC	
Nova Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILAR							Cambio Cmg					-	-
18:18:00	-	PE-SANGABIEL	PEV-SANGABIEL	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:18:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:18:00	-	PEV-ELDOMERO	PEV-ELDOMERO	82	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 81.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:18:00	-	PEV-MALGARITA	PEV-MALGARITA	109	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 183.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:18:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:18:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:18:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:18:00	-	PEV-BOLEDO-1	PEV-BOLEDO-1	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:18:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:18:00	-	PEV-ANDES28	PEV-ANDES28	51	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:18:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	67	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:18:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:18:00	-	VINALES B1 COGEN	VINALES B1 COGEN	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
18:18:00	-	NEUVALDEA B1 COGEN	NEUVALDEA B1 COGEN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
18:18:00	-	NEUVALDEA B1+B12 COG EN	NEUVALDEA B1+B12 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
18:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:18:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:18:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:18:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:18:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:18:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:18:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:18:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:18:00	-	LOMALTA	LOMALTA	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:18:00	-	OIOSDELAGUA	OIOSDELAGUA	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	44	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 93.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-CHANNARES	PEV-CHANNARES	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-FINSTERBAE	PEV-FINSTERBAE	132	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-LALACAKAMA	PEV-LALACAKAMA	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-LALACAKAMA-2	PEV-LALACAKAMA-2	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-SOUELLA	PEV-SOUELLA	52	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	103	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	81	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 139.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	105	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 136.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 78.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PEV-CONHIMBERTO	PEV-CONHIMBERTO	43	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-MONTEDECONDIO	PE-MONTEDECONDIO	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	130	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 143.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	LALA-2	LALA-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	50	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PEV-LIANDOLAMPPOS	PEV-LIANDOLAMPPOS	54	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:18:00	-	PEV-SANTASABIEL	PEV-SANTASABIEL	81	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-LEASTRELLA	PE-LEASTRELLA	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 92.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-CONIEJO	PEV-CONIEJO	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-IAMA-2	PEV-IAMA-2	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-LAHUAYTA-2	PEV-LAHUAYTA-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	44	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 60.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-LACHUZOLAR	PEV-LACHUZOLAR	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-IAMA-1	PEV-IAMA-1	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-VALLESCONDIO	PEV-VALLESCONDIO	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 80.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	142	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	85	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PEV-LEÑA	PE													

27-12-2024															SSCC	
Horas Mov.	Equipo	Equipo AZARACHE	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	Canutilar	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:18:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:18:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
18:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	MT estable	LT 220 KV Lantaria - Cruelos	N	-	COLBUN	-	-
18:30:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1-TG2-TV1 GNL B	79	RO	LC	PMH	-	OM	Acepta TG2	-	-	-	KELAR	-	-
18:38:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	U2024000660- U20240001217	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	U2023001114- U2023001185- U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	U2023001114- U2023001185- U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	Colocacion: 120; Ajuste: 20	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata S/E Calama 220/110 kv	S/E Calama 220/110 kv	-	-	CDC	-	-
18:43:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	S/E Calama 220/110 kv	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Sitr	S/E Calama 220/110 kv	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PPV-AZARACHE	PPV-AZARACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 kv	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:44:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:44:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	U2024000607	COLBUN	-	-
18:45:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1-TG2-TV1 GNL B	279	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	KELAR	-	-
18:51:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	U2024000778 U2024000660- U20240001217	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:56:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1-TV1 GN A	12	DF	-	PS	-	SCCF	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida.	-	-	U2024000607	COLBUN	-	-
19:00:00	-	Colocacion: 3903; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
19:00:00	-	PE-PUNTALEMERAS	PE-PUNTALEMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PPV-EUCOIMBO	PPV-EUCOIMBO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PPV-MARGARITA	PPV-MARGARITA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-CAMPACUNDO	PE-CAMPACUNDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PPV-ANDES3	PPV-ANDES3	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:00:00	-	SANANDES-2	SANANDES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:00:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	NUUEVAIDEA_BLI_COGEN	NUUEVAIDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	NUUEVAIDEA_BLI-BL2_COGEN	NUUEVAIDEA_BLI-BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	PE-TOTORDAL	PE-TOTORDAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	OPRES-1	OPRES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	OPRES-2	OPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	OPRES-3	OPRES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	ISA-1	ISA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	ISA-2	ISA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-FINISTERAE	PPV-FINISTERAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-CAMPDESOL	PPV-CAMPDESOL	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 317,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PPV-DONUMBERTO	PPV-DONUMBERTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-MONTERECONDON	PE-MONTERECONDON	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	CHAPICUIN-1	CHAPICUIN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO</													

27-12-2024															SSCC	
Nova Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-	-	-				Cambio CMG						-
19:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HYDRO MAULE	-	-
19:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:00:00	-	CARLAQUEB-1	CARLAQUEB-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:00:00	-	CARLAQUEB-2	CARLAQUEB-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:00:00	-	MALCACAHUELLO-1	MALCACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-LUZDELANO	PFV-LUZDELANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:00:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-CARRRAPINTO	PFV-CARRRAPINTO	46	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-DINGOSALAMANDRO	PFV-DINGOSALAMANDRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-LAUJILLA	PFV-LAUJILLA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-LAUJILLA	PFV-LAUJILLA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-DOÑEHYO	PFV-DOÑEHYO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	LAIJAEVE-2 COGEN	LAIJAEVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:00:00	-	PFV-GRANNA	PFV-GRANNA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
19:00:00	-	PFV-RODESCONDIDO	PFV-RODESCONDIDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
19:00:00	-	PFV-WILKKA	PFV-WILKKA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
19:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
19:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	225	RD	-	PC	-	RE			N	U2022002770	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	Colocador: 355.3, Ajuste: -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-MALAGARDA	PFV-MALAGARDA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:07:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:07:00	-	VINALES-BL1 COGEN	VINALES-BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
19:07:00	-	NUUEVALDEA-BL1 COGEN	NUUEVALDEA-BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
19:07:00	-	NUUEVALDEA-BL1-BL2 COG EN	NUUEVALDEA-BL1-BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
19:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	PFV-DEGOLAMAGROSUR	PFV-DEGOLAMAGROSUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	QOISDEAGUA	QOISDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR</						

27-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILLAS	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:07:00	-	PPV-VALLESCONDI	PPV-VALLESCONDI	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:07:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:07:00	-	URICA-1	URICA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:07:00	-	URICA-2	URICA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:07:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	MALICAHUELO-1	MALICAHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	PPV-LAUDELENORTE	PPV-LAUDELENORTE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:07:00	-	PPV-EULICANO	PPV-EULICANO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:07:00	-	PPV-SOLDENORTIANDRES	PPV-SOLDENORTIANDRES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:07:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-LOMASDEVALDECO	PE-LOMASDEVALDECO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-DIEGODELAAGRO	PPV-DIEGODELAAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PPV-QUILAFLUN	PPV-QUILAFLUN	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	LAHUELA-1 COGEN	LAHUELA-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTANA	-	-
19:07:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:07:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:07:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:07:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:07:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ULCUQUER	-	-
19:09:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	LC	PC	PCP	OT	Por xxxxxxxxxxx. Subida anticipada	-	-	L2024000416- L20023001864- D2024126823 - L202440000XX	AES ANDES	-	-
19:15:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV	-	-	CDC	-	-
19:15:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV	-	-	CDC	-	-
19:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, T61, GN_A	160	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:18:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, OVAIA, GNL, D	68	DN	DLC	PP	MTF	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:19:00	-	Colocación 3963; Ajuste: 600	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
19:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PPV-EURIMERO	PPV-EURIMERO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PPV-ANDES1	PPV-ANDES1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PPV-ANDES3	PPV-ANDES3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:19:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:19:00	-	VINALES_B1, COGEN	VINALES_B1, COGEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:19:00	-	NEUVALDEA_B1, COGEN	NEUVALDEA_B1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:19:00	-	NEUVALDEA_B1+B12_COG	NEUVALDEA_B1+B12_COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	PPV-DIEGOLAMAGROSUR	PPV-DIEGOLAMAGROSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-										

27-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazolve	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
19:19:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-SONACARMEN	PPV-SONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-SANTAGOAGOLAR	PPV-SANTAGOAGOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
19:19:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.6 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:19:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
19:19:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate 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	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
19:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
19:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
19:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
19:19:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
19:19:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
19:19:00	-	MALICACHUELO-1	MALICACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
19:19:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
19:19:00	-	PPV-EPELICANO	PPV-EPELICANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
19:19:00	-	PPV-SOLDELNORTIANDÉS	PPV-SOLDELNORTIANDÉS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
19:19:00	-	PE-PUNTAHERA	PE-PUNTAHERA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
19:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
19:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
19:19:00	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PE-LOMASDIDUECO	PE-LOMASDIDUECO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-MEISTADELOSANDES	PPV-MEISTADELOSANDES	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.9 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
19:19:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
19:19:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
19:19:00	-	PPV-ROSCONDIDO	PPV-ROSCONDIDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.2 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
19:19:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
19:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
19:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
19:19:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
19:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19:19:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19:19:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
19:20:00	-	COLMITO	COLMITO GN_ A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-	
19:20:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 220 kV Maria Elena - Kimal	LT 220 kV Maria Elena - Kimal	-		CDC	-	-	
19:20:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrate LT 220 kV Maria Elena - Kimal	LT 220 kV Maria Elena - Kimal	-		CDC	-	-	
19:23:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx Prorrate LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-	
19:24:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Baza	LT 110 kV El Peñón - La Baza	-		CDC	-	-	
19:25:00	-	-	-	-						Finaliza Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-	
19:29:00	-	-	-	-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-		CDC	-	-	
19:30:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B							Cambio CMG					-	-	
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	80	LF	LC	PC	PCP	OM				L2024000416 - L2024001864 - D2024126923 - L20240000XX	AES ANDES	-	-	
19:30:00	-	COOHIRANE-COH2	COOHIRANE-COH2_CAR	275	LF	LC	PC	-	OM				L2023001949 - D2024126910	AES ANDES	-	-	
19:30:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	539	RO	LC	PC	-	OM				L2024000778	KELAR	-	-	
19:30:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL A	226	RO	LC	PC	-	OM				L2024001829	ENGIE	-	-	
19:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL A	362	N	LC	PC	MTP	OM					ENGIE	-	-	
19:30:00	-	SANISIBORO-2	SANISIB														

27-12-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
19:45:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	PCP	OM						-	-
19:52:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 KV Lantaria - Cruetos	LT 220 KV Lantaria - Cruetos				-	-
19:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	320	LF	LC	PC	PCP	OM				L2021001953 - L2019000973 - L2022001252 - U 202400194 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
19:52:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA GNL D	134	N	LC	PC	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:52:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	220	N	LC	PC	-	OM	MT Estable, sube a PC				COLBUN	-	-
19:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:54:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	LC	PMAT	-	OM	E/S TG1				ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
19:57:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
20:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO ELTORO simv	80	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	178	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	PMAT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	60	N	LC	PMAT	-	RE	E/S TG				COLBUN	-	-
20:06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	129	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
20:10:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	108	N	LC	PC	-	RE	MT estable, sube a PC				COLBUN	-	-
20:16:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	60	N	LC	PMAT	-	OM	E/S TG1				COLBUN	-	-
20:16:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	LC	PMAT	-	OM	E/S TG2				COLBUN	-	-
20:16:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO ELTORO simv	80	N	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
20:16:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO ELTORO simv	100	N	-	CT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	100	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operacionales con potencia de 100MW por aproximadamente 2 horas, para realizar medición de ruidos por el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.			D2024128954	PRIME ENERGIA	-	-
20:22:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	60	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
20:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
20:37:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	2	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras.				ENCHILE	-	-
20:38:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
20:38:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L2021001953 - L2019000973 - L2022001252 - U 202400194 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
20:38:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:38:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:38:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:38:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:38:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
20:38:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA GNL D	68	N	LC	MT	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:38:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
20:50:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
20:50:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
20:51:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM				L2024000924	COLBUN	-	-
20:51:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
20:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
20:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
20:56:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
20:59:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				ENCHILE	-	-
20:59:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	0	DN	DLC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:05:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OM					ENCHILE	-	-
21:05:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	PS	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
21:26:00	-		COCHANE-COH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
21:26:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:26:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:26:00	-	ELTORO-1	ELTORO simv	0	RD	-	MT	-	OM			N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
21:26:00	-	ELTORO-2	ELTORO simv	0	RD	-	MT	-	OM			N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
21:26:00	-	ELTORO-3	ELTORO simv	0	RD	-	MT	-	OM			N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
21:26:00	-	ELTORO-4	ELTORO simv	0	RD	-	MT	-	OM			N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
21:26:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	RD	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-
21:30:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:37:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	43	DRD	-	PP	-	RE			N	L2024001874	COLBUN	-	-
21:40:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	43	DN	DLC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
21:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	43	N	LC	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	43	RD	-	MT	-	RE			N	L2024001874	COLBUN	-	-
21:47:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
21:47:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	320	LF	LC	PC	PCP	OM				L2021001953 - L2019000973 - L2022001252 - U 202400194 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
21:47:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	533	RD	LC	PC	-	OM					KELAR	-	-
21:47:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
21:47:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
21:47:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA GNL D	134	N	LC	PC	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:47:00	-	ELTORO-2	ELTORO simv	110	RD	-	PC	-	OM			N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
21:47:00	-	ELTORO-3	ELTORO simv	110	RD	-	PC	-	OM			N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
21:47:00	-	ELTORO-4	ELTORO simv	110	RD	-	PC	-	OM			N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
21:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	57	N	-	PC	-	OM			N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
21:47:00	-			-										SANTA FE	-	-
21:56:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	279	PO	LC	EP	PCP	EP	Inicia hora de pruebas, IL 2024002039			L2024000416 - L2023001864 - D2024126923 - L2024000000	AES ANDES	-	-
22:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RD	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC			L2024000924	ENCHILE	-	-
22:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	LC	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
22:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	140	RD	-	PC	-	RE			N	L2024001874	COLBUN	-	-
22:02:00	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM	Finaliza PO según SI 2024128954				PRIME ENERGIA	-	-
22:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PS	MTP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
22:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRD	-	PS	MTP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
22:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PS	-	OM					ENCHILE	-	-
22:26:00	-	CANUTILLAR		-						Cambio CMG					-	-
22:26:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MTP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
22:26:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
22:36:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
22:36:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
22:37:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada		A		ENEL GENERACION	-	-
22:53:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
22:53:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:56:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	80	N	LC	PCP	PCP	OM	Finaliza hora de pruebas, sin limitación, cancelada IL 2024002039				AES ANDES	-	-
23:16:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	PMAT	-	OM	Sincronizada				ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	60	N	LC	PMAT	-	OM	Sincronizada				COLBUN	-	-
23:20:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	108	N	LC	PC	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
23:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	125	N	LC	PC	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
23:38:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
23:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
23:56:00																

INFORME DIARIO

Viernes 27 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	180.5	202.6	+12.27 %	LF	PMG HP Llaquereo	3.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	66.1	60.4	-8.55 %	PMG
BESS Andes IV	726.8	624.0	-14.14 %		PMG HP MC2	16.5	15.6	-5.71 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	298.1	318.5	+6.87 %		PMG HP MC3	19.2	20.7	+7.97 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	468.5	-27.89 %		PMG HP Mariposas	96.0	70.0	-27.08 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	52.5	+9.41 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	157.3	156.9	-0.28 %	PMG
BESS Capricornio	264.9	195.9	-26.05 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.3	63.2	-3.14 %	PMG
BESS Coya	619.1	518.5	-16.25 %		PMG HP Pulelfu	96.0	95.9	-0.10 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.3	29.7	-8.01 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.7	+0.07 %	PMG
BESS Don Humberto	150.0	150.4	+0.32 %		PMG HP Renaico	86.7	111.6	+28.70 %	PMG, RO
BESS El Manzano	199.4	119.6	-40.06 %		PMG HP Rio Huasco	28.1	32.8	+16.61 %	PMG
BESS La Cabaña	169.0	138.4	-18.13 %		PMG HP San Clemente	85.9	94.9	+10.48 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	52.9	14.7	-72.27 %	PMG
BESS Punta Sierra	8.7	4.8	-44.16 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	232.2	-0.64 %		PMG PFV Antay	73.7	75.8	+2.81 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	183.7	+6.04 %		PMG PFV Caracas II	10.1	59.9	+492.25 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	377.4	-12.71 %		PMG PFV Castilla	16.7	25.8	+54.61 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.9	+24.76 %		PMG PFV Chercan	80.7	91.4	+13.29 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	61.4	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	461.2	-26.08 %		PMG PFV Del Desierto	67.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2672.6	2816.0	+5.37 %	RO	PMG PFV Don Oscar	77.2	59.7	-22.62 %	PMG
HE Antuco	3963.6	3820.3	-3.62 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1752.3	2107.0	+20.24 %		PMG PFV Espiga de Oro	28.5	27.5	-3.41 %	PMG
HE Cipreses	1650.0	1551.7	-5.96 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	6236.3	6508.0	+4.36 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.2	4.7	-48.70 %	PMG, P
HE El Toro	4614.4	3968.8	-13.99 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	71.0	61.4	-13.48 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	100.7	79.8	-20.75 %	PMG
HE Machicura	1524.5	1411.0	-7.45 %	LF, RO	PMG PFV North West	100.7	29.3	-70.94 %	PMG
HE Pangué	3428.1	5155.1	(*) +50.38 %	RO	PMG PFV Palermo	64.4	74.5	+15.73 %	PMG
HE Pehuenche	6780.6	6533.8	-3.64 %		PMG PFV Pataguilla	96.0	82.7	-13.80 %	PMG
HE Pilmaiquén	603.0	612.6	+1.60 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	7165.3	7660.6	+6.91 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.8	13.1	-17.26 %	PMG
HE Rapel	439.4	1139.5	+159.33 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.4	-24.04 %	PMG
HP Abanico	860.0	899.1	+4.55 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	95.6	103.6	+8.36 %	PMG
HP Alfalfal	3217.9	3129.7	-2.74 %	RO	PMG PFV Quilmo	94.7	95.5	+0.82 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	402.0	-23.86 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1297.0	1303.2	+0.48 %		PMG PFV Sol del Norte	72.0	68.6	-4.76 %	PMG
HP Capullo	120.0	120.2	+0.17 %		PMG PFV Teno Solar	79.8	81.6	+2.22 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	360.0	387.3	+7.59 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2492.6	2653.7	+6.46 %	
HP Chapiquina	120.5	69.7	-42.18 %	
HP Convento Viejo	230.8	230.5	-0.13 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	312.0	306.2	-1.85 %	
HP Curillique	2000.7	1514.4	-24.31 %	
HP Digua	384.0	391.9	+2.05 %	
HP El Paso	1115.0	1319.2	+18.31 %	
HP El Pinar	7.2	8.5	+17.64 %	P
HP Florida II	364.0	312.0	-14.29 %	
HP Guayacán	191.2	227.2	+18.82 %	
HP Hornitos	1090.0	1074.9	-1.39 %	
HP Isla	1604.5	1207.3	-24.75 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	600.0	598.1	-0.32 %	
HP La Confluencia	3335.0	2754.6	-17.40 %	RO
HP La Higuera	3730.0	3773.2	+1.16 %	RO
HP La Mina	307.5	248.2	-19.30 %	
HP Laja I	203.0	76.5	-62.32 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	176.0	159.7	-9.27 %	
HP Lircay	480.0	336.6	-29.87 %	
HP Loma Alta	891.4	629.2	-29.42 %	RO
HP Los Hierros	2.0	2.2	+11.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	81.5	75.2	-7.65 %	RO
HP Los Quilos	665.0	673.4	+1.26 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	46.7	-2.79 %	
HP Mampil	291.0	285.0	-2.05 %	
HP Mocho	264.0	242.7	-8.07 %	
HP Palmucho	762.3	636.4	-16.51 %	
HP Peuchen	430.0	563.9	+31.14 %	
HP Providencia	48.0	42.7	-11.02 %	
HP Pullinque	372.0	425.7	+14.43 %	
HP Puntilla	379.1	376.3	-0.74 %	RO
HP Queltehues	938.5	973.0	+3.67 %	RO
HP Quilleco	1075.9	684.0	-36.43 %	
HP Rio Colorado	300.0	269.4	-10.20 %	
HP Rio Picoiquen	48.0	38.6	-19.54 %	
HP Rucatayo	727.0	642.6	-11.62 %	
HP Rucue	2515.0	1866.0	-25.80 %	RO
HP San Andres	960.0	1015.2	+5.75 %	
HP San Ignacio	613.3	538.0	-12.27 %	
HP Sauzal	1745.0	1617.5	-7.30 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	312.8	234.7	-24.98 %	
HP Volcán	274.2	276.2	+0.74 %	RO
PE Alena	381.7	55.1	-85.57 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	31.4	30.7	-2.32 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	22.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	104.1	141.7	+36.15 %	PMG
PMG TER Chiloé	2.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.7	4604.2	+2.78 %	RO
TER Angamos-ANG2	3092.6	3130.8	+1.23 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	106.0	120.1	+13.30 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	872.6	-9.11 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3475.1	4783.5	(*) +37.65 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	486.0	534.0	+9.88 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	59.7	-50.25 %	
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	40.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	41.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	143.0	279.8	+95.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	194.4	142.6	-26.63 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	1193.4	824.7	-30.90 %		TER Cochran-CCH1	4019.0	4397.2	+9.41 %	RO
PE Cabo Leones 1	222.4	164.7	-25.92 %		TER Cochran-CCH2	4017.6	4170.9	+3.82 %	RO
PE Cabo Leones 2	221.4	177.1	-20.02 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	63.0	-90.02 %	RO
PE Cabo Leones 3	189.7	135.7	-28.47 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	965.5	+96.24 %	
PE Calama	1043.9	1086.5	+4.07 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Campo Lindo	74.6	41.2	-44.72 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Canela	5.9	1.8	-69.83 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	25.4	7.7	-69.72 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	11.5	41.6	+262.97 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	435.4	GNP	
PE Cerro Tigre	1134.4	1244.7	+9.72 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	94.5	20.0	-78.79 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	66.5	66.9	+0.54 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	41.5	11.5	-72.34 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	3102.5	2893.2	-6.75 %	P	TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	1033.0	1611.5	+56.00 %	P	TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	368.5	667.0	+81.00 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	105.1	34.2	-67.45 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	200.8	213.5	+6.34 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	23.6	7.6	-67.80 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1045.3	1326.8	+26.93 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	211.8	127.8	-39.66 %		TER Escuadrón	14.1	22.4	+58.84 %	LF
PE Los Buenos Aires	93.5	17.3	-81.50 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	65.4	52.0	-20.54 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	58.8	94.9	+61.53 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	455.9	430.5	-5.58 %		TER Guacolda 1	2238.0	2310.0	+3.22 %	LF, RO
PE Malleco Norte	438.0	410.9	-6.18 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Malleco Sur	612.2	649.1	+6.03 %		TER Guacolda 3	2191.9	2519.1	+14.92 %	RO
PE Manantiales	9.0	24.2	+168.89 %	P	TER Guacolda 4	307.8	0.0	-100.00 %	DF
PE Mesamavida	180.8	33.6	-81.41 %		TER Guacolda 5	2406.1	2489.8	+3.48 %	RO
PE Monte Redondo	32.9	20.9	-36.62 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	139.7	65.6	-53.06 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1563.5	1341.6	-14.19 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	7.2	0.0	-100.00 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	14.5	5.1	-64.55 %		TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	24.6	59.0	+139.64 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	60.1	74.7	+24.31 %	P	TER Kelar GNL	2621.7	4245.7	(*) +61.94 %	RO
PE Renaico	446.2	366.6	-17.83 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	741.6	892.6	+20.36 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	947.2	848.7	-10.40 %		TER Laja Energía Verde	215.5	84.5	-60.79 %	
PE San Juan	212.5	187.4	-11.82 %		TER Lautaro I	530.3	561.9	+5.96 %	RO
PE San Matías	100.9	67.8	-32.81 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Pedro	191.9	192.8	+0.46 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	328.8	288.7	-12.20 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	288.7	-46.12 %	
PE Sarco	247.3	151.6	-38.69 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	503.3	573.1	+13.87 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	156.1	218.5	+39.94 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	78.6	93.2	+18.52 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	712.2	780.7	+9.62 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	829.7	946.3	+14.05 %		TER Los Vientos GNL	539.9	585.0	+8.36 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	422.4	516.1	+22.17 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Totoral	20.4	13.5	-33.77 %	RO	TER Maitencillo	19.6	17.4	-11.43 %	
PE Ucuquer 2	11.3	7.8	-31.15 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	310.8	610.0	+96.26 %		TER Masisa	210.4	181.8	-13.58 %	LF
PFV Almeyda	169.8	193.2	+13.77 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	62.4	134.6	+115.64 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	276.8	345.2	+24.72 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	540.5	795.7	+47.21 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	681.5	1038.7	+52.43 %	P, LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	659.4	823.3	+24.86 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2895.9	2951.0	+1.90 %	RO
PFV Azabache	314.3	417.5	+32.83 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	889.5	907.7	+2.05 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2392.8	1877.0	-21.56 %	LF	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2878.7	3345.2	+16.21 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	157.0	GNP	LF
PFV Capricornio	754.5	513.7	-31.91 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	625.3	739.3	+18.23 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	113.2	774.5	+584.39 %		TER Nehuenco I Gas Arg	540.0	855.0	+58.34 %	
PFV Chañares	329.7	225.7	-31.56 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	722.4	878.4	+21.60 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1208.7	978.0	-19.09 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2714.2	2190.0	-19.31 %	DF
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	139.6	186.8	+33.78 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2057.5	1487.7	-27.69 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1127.3	1383.4	+22.71 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	305.1	604.8	+98.20 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	729.2	93.8	-87.13 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	173.6	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	1224.0	811.9	-33.67 %	
PFV El Aguila	14.3	14.3	+0.07 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Manzano	407.8	795.5	+95.04 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1126.2	921.8	-18.15 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1498.7	1320.4	-11.89 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Elena	609.0	562.3	-7.67 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Finis Terrae	2093.1	2084.6	-0.40 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	581.5	745.1	+28.15 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1897.1	1710.9	-9.81 %		TER PAS Mejillones	408.0	448.9	+10.02 %	
PFV Huatacondo	233.7	203.1	-13.10 %		TER Pajonales	300.0	166.5	-44.51 %	
PFV Jama	141.5	422.6	+198.67 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	583.6	571.8	-2.03 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	461.5	444.0	-3.80 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	27.7	103.2	+272.78 %		TER Quintero 1A Gas Arg	320.4	1042.0	+225.21 %	
PFV La Huella	727.3	722.6	-0.65 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	15.8	16.8	+6.59 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	222.5	417.2	+87.56 %		TER Quintero 1B Gas Arg	95.6	943.0	+886.04 %	
PFV Lalackama II	50.4	125.6	+149.12 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1806.8	1157.4	-35.94 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	745.7	727.8	-2.40 %	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	824.3	847.7	+2.84 %		TER San Isidro I Gas Arg	6116.3	6551.6	+7.12 %	
PFV Los Loros	330.7	299.2	-9.52 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1321.8	881.3	-33.33 %	LF
PFV Malgarida	1199.6	1238.5	+3.24 %	RO
PFV María Elena	548.3	166.5	-69.63 %	LF
PFV Meseta de los Andes	880.2	1391.9	+58.13 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	50.5	45.3	-10.40 %	
PFV Pampa Solar Norte	486.7	549.3	+12.85 %	
PFV Pampa Tigre	891.0	888.4	-0.30 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	18.5	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	30.7	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	977.7	922.4	-5.65 %	
PFV Rio Escondido	1216.8	1350.6	+11.00 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	355.0	64.1	-81.95 %	LF
PFV San Andres	391.0	125.7	-67.85 %	LF
PFV San Pedro	747.2	878.1	+17.52 %	
PFV Santa Isabel	1338.1	1192.5	-10.88 %	LF
PFV Santiago	672.4	624.4	-7.13 %	
PFV Sol de Lila	1025.0	934.9	-8.79 %	LF
PFV Sol de los Andes	568.8	595.7	+4.74 %	
PFV Sol del Desierto	1814.4	670.4	-63.05 %	
PFV Taira	2068.1	2212.9	+7.00 %	P
PFV Tamango	374.0	254.0	-32.07 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1502.2	1439.5	-4.17 %	P
PFV Tamaya Solar	741.9	720.0	-2.95 %	
PFV Uribe Solar	461.4	304.8	-33.93 %	
PFV Usya	196.1	280.9	+43.28 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	946.1	707.5	-25.23 %	
PFV Valle del Sol	1301.4	1265.1	-2.79 %	
PFV Willka	720.7	591.6	-17.92 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	103.4	66.0	-36.15 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	21.8	24.0	+9.97 %	PMG, RO
PMG HP Callao	11.3	9.2	-18.81 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.7	-0.09 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	199.0	398.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	192.0	204.0	+6.25 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	70.2	-0.01 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.11 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	26.8	26.5	-1.12 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6409.1	7540.9	+17.66 %	
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	1136.8	1118.8	-1.58 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	148.2	-58.86 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	152.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	138.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	29.5	+2165.38 %	
TER Teno Gas GLP	20.1	19.2	-4.67 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5564.7	5614.7	+0.90 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	20.6	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	83.9	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	506.1	597.5	+18.06 %	
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	225438.3	228570.0	+1.39 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	58.7	61.1	+4.14 %
PMGD HP Alto Hospicio	14.4	22.8	+58.37 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	109.0	103.7	-4.82 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	7.4	6.5	-12.33 %
PMGD HP Caliboro	24.7	6.6	-73.26 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	23.4	7.0	-70.02 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.1	10.7	+5.82 %
PMGD HP Cumpeo	102.1	107.1	+4.82 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	54.9	51.0	-7.15 %
PMGD HP Dongo	13.8	4.7	-65.73 %
PMGD HP Donguil	2.5	1.7	-31.62 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.2	6.9	-16.04 %
PMGD HP El Agrio	15.5	14.0	-9.34 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.3	-
PMGD HP El Atajo	19.3	23.1	+19.93 %
PMGD HP El Brinco	1.7	2.3	+38.33 %
PMGD HP El Canelo	60.6	57.8	-4.64 %
PMGD HP El Colorado	11.2	10.4	-7.01 %
PMGD HP El Diuto	66.9	63.8	-4.51 %
PMGD HP El Galpón	19.1	18.9	-0.91 %
PMGD HP El Llano	24.3	26.2	+7.70 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.8	15.2	+10.12 %
PMGD HP El Toro N°2	13.7	23.3	+70.29 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.1	25.9	+28.70 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.8	11.2	-43.38 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	3.7	+50.43 %
PMGD HP La Compañía II	44.5	44.9	+0.83 %
PMGD HP La Montaña	4.3	4.3	-0.42 %
PMGD HP La Montaña II	4.7	4.7	+0.00 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.1	10.2	+43.32 %
PMGD HP Las Flores	16.6	12.1	-27.15 %
PMGD HP Las Vertientes	30.5	31.1	+1.83 %
PMGD HP Los Bajos	126.6	126.9	+0.23 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	12.0	0.6	-94.93 %
PMGD HP Los Corrales II	5.0	0.4	-92.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.6	0.7	-59.88 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.6	27.7	+0.52 %
PMGD PFV Lo Miguel	38.9	29.3	-24.78 %
PMGD PFV Lo Miranda	53.9	50.2	-6.81 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.4	17.1	+19.02 %
PMGD PFV Lockma	96.4	74.6	-22.57 %
PMGD PFV Loica	27.6	28.0	+1.41 %
PMGD PFV Loma Tendida	27.0	24.3	-9.76 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.4	7.1	-63.58 %
PMGD PFV Loncura	52.0	69.6	+33.85 %
PMGD PFV Loreto	24.3	23.7	-2.67 %
PMGD PFV Los Cisnes	56.5	57.3	+1.51 %
PMGD PFV Los Gorriones	33.0	30.7	-6.98 %
PMGD PFV Los Jotes	17.4	25.0	+43.72 %
PMGD PFV Los Lagos	19.5	15.2	-21.93 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.8	5.4	-92.44 %
PMGD PFV Los Lirios	58.5	84.3	+44.19 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.2	29.7	+28.10 %
PMGD PFV Los Molinos	99.2	87.6	-11.72 %
PMGD PFV Los Nogales	20.4	57.8	+183.15 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	21.0	-11.76 %
PMGD PFV Los Patos	33.3	33.4	+0.30 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	18.8	+5.63 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.5	12.2	-9.59 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.5	25.3	-4.45 %
PMGD PFV Los Tilos	32.9	39.0	+18.51 %
PMGD PFV Los Tordos	57.0	57.0	+0.04 %
PMGD PFV Luce Solar	23.5	18.1	-23.06 %
PMGD PFV Luders	30.2	28.3	-6.15 %
PMGD PFV Lumbreras	24.6	28.3	+15.17 %
PMGD PFV Luna	25.8	11.5	-55.43 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.0	21.1	-15.72 %
PMGD PFV Macao	95.2	55.7	-41.53 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	2.8	+0.36 %
PMGD PFV Maikono	11.7	17.0	+46.02 %
PMGD PFV Maimalicán	78.4	77.8	-0.75 %
PMGD PFV Maitenlahue	17.0	19.1	+12.39 %
PMGD PFV Malaquita II	99.2	99.1	-0.10 %
PMGD PFV Malinke	12.0	13.4	+11.06 %
PMGD PFV Malloco	25.9	25.6	-0.94 %
PMGD PFV Malvilla	19.0	12.9	-32.48 %
PMGD PFV Manao	24.5	27.9	+14.15 %
PMGD PFV Mandinga	39.3	43.2	+9.87 %
PMGD PFV Marambio	20.1	22.2	+10.35 %
PMGD PFV Marañón	99.2	91.5	-7.76 %
PMGD PFV Marchigue II	89.0	75.9	-14.72 %
PMGD PFV Marchigue VII	24.2	19.9	-17.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	17.4	17.1	-2.16 %
PMGD HP MSA-I	3.8	3.4	-9.36 %
PMGD HP Maisán	3.1	3.2	+2.64 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	48.4	48.3	-0.14 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.4	2.9	-60.31 %
PMGD HP Muchi	0.6	0.0	-99.98 %
PMGD HP Munilque	2.8	4.7	+70.16 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	55.2	59.3	+7.39 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.5	4.3	-4.90 %
PMGD HP Pichilonco	5.8	3.9	-33.11 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.4	16.2	+21.20 %
PMGD HP Purísima	8.4	8.3	-1.06 %
PMGD HP Quillaileo	8.3	8.6	+4.38 %
PMGD HP Reca	8.0	6.9	-13.36 %
PMGD HP Roblería	37.9	36.9	-2.66 %
PMGD HP Río Mulchén	7.4	6.6	-10.91 %
PMGD HP Río Trueno	20.1	18.7	-6.82 %
PMGD HP Santa Elena	10.7	10.7	+0.11 %
PMGD HP Santa Isabel	10.3	10.4	+0.58 %
PMGD HP Santa Rosa	6.0	12.0	+97.69 %
PMGD HP Sauce Andes	12.1	11.2	-7.98 %
PMGD HP Trailelfú	7.0	6.5	-7.83 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	19.5	9.4	-51.73 %
PMGD HP Truful Truful	18.6	18.6	+0.32 %
PMGD PE El Arbol	40.8	21.3	-47.93 %
PMGD PE El Nogal	37.4	23.5	-37.12 %
PMGD PE Huajache	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	26.9	11.8	-56.25 %
PMGD PE Lebu III	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	40.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	9.3	14.0	+50.42 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	89.0	69.0	-22.52 %
PMGD PFV Albatros	13.7	14.2	+3.81 %
PMGD PFV Albor Solar	56.6	53.4	-5.69 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.9	55.5	-14.60 %
PMGD PFV Alcon Solar	67.7	77.0	+13.69 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	53.8	+1538.72 %
PMGD PFV Alhué	47.5	51.5	+8.62 %
PMGD PFV Alianza	47.1	44.1	-6.43 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	20.6	-37.52 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.0	12.5	-16.72 %
PMGD PFV Alto Solar	25.5	16.2	-36.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.1	23.9	-0.87 %
PMGD PFV María Dolores	103.8	44.9	-56.71 %
PMGD PFV María Pinto	22.7	23.7	+4.50 %
PMGD PFV Meco Chillan	65.0	65.1	+0.09 %
PMGD PFV Meli	84.4	75.7	-10.35 %
PMGD PFV Membrillo	27.3	26.7	-2.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.2	22.5	+100.71 %
PMGD PFV Milán A	30.2	29.2	-3.15 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	21.0	-22.47 %
PMGD PFV Mostazal	97.1	83.6	-13.89 %
PMGD PFV Moya	95.5	12.5	-86.90 %
PMGD PFV Mutupín	83.3	19.2	-76.92 %
PMGD PFV Nahuén	99.4	66.8	-32.80 %
PMGD PFV Nan	18.3	58.2	+218.71 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.2	23.2	+4.92 %
PMGD PFV Newentun	56.2	58.0	+3.33 %
PMGD PFV Nihue	20.3	21.8	+7.40 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.0	32.7	-0.85 %
PMGD PFV Olivia	27.3	27.7	+1.61 %
PMGD PFV Olivier	22.9	24.8	+8.36 %
PMGD PFV Olivillo	68.8	79.8	+15.92 %
PMGD PFV Orion	28.7	27.3	-4.83 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.6	24.9	+115.50 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	99.2	83.2	-16.15 %
PMGD PFV PAS1	76.2	84.9	+11.40 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.5	33.7	-54.13 %
PMGD PFV PSF Horizonte	49.9	58.3	+16.77 %
PMGD PFV PVP	-	0.0	-
CHINCHORRO			
PMGD PFV PVP La Rosa	15.8	15.8	+0.01 %
PMGD PFV PVP Unihue	29.4	29.0	-1.40 %
PMGD PFV Pachira	100.8	99.1	-1.67 %
PMGD PFV Paillihue	87.1	84.8	-2.69 %
PMGD PFV Paine	95.6	82.6	-13.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	67.7	82.4	+21.83 %
PMGD PFV Pama	17.9	7.3	-58.99 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.1	36.4	-37.38 %
PMGD PFV Paraguay	80.9	80.1	-0.99 %
PMGD PFV Paranal	21.6	21.0	-2.65 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.7	22.9	-3.25 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.1	87.5	-2.87 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.2	91.9	+0.77 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	47.9	40.9	-14.73 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.0	28.8	-9.89 %
PMGD PFV Parque La Colonia	71.7	101.9	+42.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.9	89.3	+399.27 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.3	60.3	+1.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	15.5	-0.13 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.9	22.4	-56.85 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.0	23.2	-27.59 %
PMGD PFV Anakena	69.5	104.8	+50.76 %
PMGD PFV Ancahual	93.7	82.8	-11.63 %
PMGD PFV Antonia	23.0	29.5	+28.43 %
PMGD PFV Argomedo	83.2	79.9	-3.97 %
PMGD PFV Arica	45.6	63.2	+38.71 %
PMGD PFV Ariztía	11.6	13.0	+11.99 %
PMGD PFV Armazones	50.8	51.3	+0.92 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.4	27.5	+0.42 %
PMGD PFV Astillas	99.1	81.5	-17.77 %
PMGD PFV Avel Solar	89.7	88.7	-1.15 %
PMGD PFV Avellano	63.0	63.4	+0.72 %
PMGD PFV Aviles	48.4	57.4	+18.58 %
PMGD PFV Axel Solar	21.0	26.2	+24.42 %
PMGD PFV Ayla	90.7	89.7	-1.11 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.5	20.3	-0.85 %
PMGD PFV Barcelona	99.6	62.6	-37.18 %
PMGD PFV Belenos Til Til	94.3	91.3	-3.22 %
PMGD PFV Bellavista	29.1	25.9	-10.77 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Belén	63.2	60.8	-3.79 %
PMGD PFV Berrueco	92.3	91.9	-0.47 %
PMGD PFV Blu	28.4	38.3	+35.05 %
PMGD PFV Buenas Yervas	90.7	87.2	-3.90 %
PMGD PFV Bulnes	45.9	41.7	-8.98 %
PMGD PFV Bulnes Barones	25.7	18.8	-26.77 %
PMGD PFV Bér gamo	30.9	30.1	-2.52 %
PMGD PFV CE Caldera	59.3	71.1	+19.84 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CHILLAN	-	0.0	-
HUAMBALI HIPER			
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	87.0	92.7	+6.55 %
PMGD PFV Cabilsol	30.2	18.1	-39.97 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	68.7	+50.43 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.1	88.5	-9.86 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.7	-42.37 %
PMGD PFV Calama	95.6	103.1	+7.85 %
PMGD PFV Calle Larga	25.0	28.3	+13.36 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.6	26.3	-4.61 %
PMGD PFV Canelillo	21.6	19.4	-9.81 %
PMGD PFV Canesa	26.8	20.5	-23.36 %
PMGD PFV Cantera	17.2	20.4	+18.31 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.8	+0.93 %
PMGD PFV Caracoles	26.7	24.7	-7.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.9	87.5	-5.78 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	26.1	7.4	-71.69 %
PMGD PFV Parque San Javier	29.5	28.8	-2.67 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.7	82.3	-18.26 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	56.4	63.7	+13.08 %
PMGD PFV Pastrán	68.2	103.4	+51.68 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	78.9	79.1	+0.23 %
PMGD PFV Pedreros	27.1	28.5	+5.28 %
PMGD PFV Pegasus	29.2	22.0	-24.51 %
PMGD PFV Pellin	90.1	88.8	-1.40 %
PMGD PFV Pelumpen	14.4	19.5	+35.51 %
PMGD PFV Penaflor	88.6	88.9	+0.32 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.8	25.6	-0.85 %
PMGD PFV Pepa	100.0	91.5	-8.50 %
PMGD PFV Pequén	30.0	21.9	-27.11 %
PMGD PFV Peralillo	25.6	26.3	+2.54 %
PMGD PFV Pesaro	8.6	20.0	+133.57 %
PMGD PFV Pica	2.3	0.1	-96.96 %
PMGD PFV Pichon	17.8	17.8	+0.39 %
PMGD PFV Picunche	72.8	72.9	+0.24 %
PMGD PFV Piduco	31.6	30.4	-3.64 %
PMGD PFV Pilpilen	24.5	17.6	-28.04 %
PMGD PFV Piquero	98.1	97.8	-0.32 %
PMGD PFV Pirque	25.0	23.2	-7.28 %
PMGD PFV Pitotoy	30.5	29.9	-1.90 %
PMGD PFV Pitra	8.9	25.0	+181.83 %
PMGD PFV Placilla	78.2	78.0	-0.23 %
PMGD PFV Playerito	30.8	31.3	+1.75 %
PMGD PFV Playero	31.1	31.8	+2.22 %
PMGD PFV Playeron	31.4	31.6	+0.41 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	55.2	62.0	+12.27 %
PMGD PFV Plomo Verano	27.2	25.4	-6.34 %
PMGD PFV Población	26.2	15.7	-40.04 %
PMGD PFV Pocillas	19.6	29.6	+51.10 %
PMGD PFV Pomuyeto	27.4	24.7	-9.93 %
PMGD PFV Portezuelo	29.6	20.4	-31.31 %
PMGD PFV Pretty Field	10.7	14.9	+39.53 %
PMGD PFV Puangue	30.5	37.2	+21.93 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	26.3	25.5	-2.82 %
PMGD PFV Pueblo Seco	96.1	74.7	-22.30 %
PMGD PFV Puelche	28.1	26.9	-4.06 %
PMGD PFV Puente Solar	28.4	27.0	-5.00 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	20.9	-20.72 %
PMGD PFV Punta Baja	17.4	20.2	+16.32 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	69.5	90.2	+29.76 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	75.2	67.0	-10.95 %
PMGD PFV Quetena	95.3	95.9	+0.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	65.7	50.8	-22.75 %
PMGD PFV Casuto	24.4	23.5	-3.57 %
PMGD PFV Catemu	17.9	17.8	-0.39 %
PMGD PFV Cato Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	23.9	13.3	-44.29 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	69.7	78.4	+12.45 %
PMGD PFV Cefalu Solar	27.8	10.6	-61.85 %
PMGD PFV Centauro Solar	86.9	79.3	-8.81 %
PMGD PFV Chacabuco	96.5	96.9	+0.44 %
PMGD PFV Chalinga	27.8	27.9	+0.14 %
PMGD PFV Champa	22.8	87.3	+283.07 %
PMGD PFV Chancon	33.0	21.7	-34.39 %
PMGD PFV Chañar del Verano	25.6	27.8	+8.36 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.0	66.6	+5.85 %
PMGD PFV Chicauma Verano	54.3	54.3	+0.10 %
PMGD PFV Chilener	15.6	15.4	-1.34 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.1	22.7	-31.30 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.9	18.5	-25.89 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	42.3	64.5	+52.48 %
PMGD PFV Citrino	25.3	9.5	-62.65 %
PMGD PFV Ckilir	94.1	69.4	-26.32 %
PMGD PFV Clementina	12.7	12.3	-2.77 %
PMGD PFV Cocharcas	26.4	24.9	-5.42 %
PMGD PFV Cocinillas	21.6	21.0	-2.64 %
PMGD PFV Coinco	27.3	27.4	+0.33 %
PMGD PFV Colchagua	24.1	23.3	-3.40 %
PMGD PFV Colina	87.5	93.1	+6.34 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.4	26.6	-2.78 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	32.9	-0.42 %
PMGD PFV Condor Pelvin	27.4	27.9	+1.83 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	29.8	+173.26 %
PMGD PFV Cordillerilla	14.1	8.0	-43.20 %
PMGD PFV Corso	23.8	48.3	+103.16 %
PMGD PFV Cortijo	65.0	32.3	-50.33 %
PMGD PFV Covadonga	84.0	97.7	+16.32 %
PMGD PFV Coyunche	29.9	29.0	-2.97 %
PMGD PFV Crucero	32.2	24.7	-23.29 %
PMGD PFV Cruz	29.4	29.1	-1.12 %
PMGD PFV Curacavi	27.6	26.3	-4.75 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.9	14.7	-43.23 %
PMGD PFV Dadinco	31.0	16.9	-45.58 %
PMGD PFV Darlin	81.4	88.1	+8.28 %
PMGD PFV Diego de Almagro	87.1	91.4	+5.01 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.1	16.3	-35.01 %
PMGD PFV Don Enrique	57.4	95.1	+65.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	16.9	17.6	+4.39 %
PMGD PFV Quilmo Solar	59.8	40.5	-32.18 %
PMGD PFV Quinantu	100.8	90.8	-9.95 %
PMGD PFV Quinta	31.8	3.9	-87.83 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	57.4	67.9	+18.39 %
PMGD PFV REN	36.4	61.4	+68.74 %
PMGD PFV RLA	24.2	16.5	-31.79 %
PMGD PFV Ranguil	25.8	22.8	-11.69 %
PMGD PFV Ratulemus	27.5	12.3	-55.28 %
PMGD PFV Rauquen	76.1	70.2	-7.75 %
PMGD PFV Rcu	56.7	55.5	-2.12 %
PMGD PFV Recoleta	47.0	45.9	-2.28 %
PMGD PFV Rengo	67.8	72.5	+6.86 %
PMGD PFV Rexner	24.9	24.5	-1.61 %
PMGD PFV Rimini	28.5	68.4	+139.89 %
PMGD PFV Rinconada	82.9	11.8	-85.75 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	86.8	74.2	-14.49 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	32.3	+0.12 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	29.0	28.6	-1.38 %
PMGD PFV Romeria	95.8	91.1	-4.87 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.4	52.9	-16.53 %
PMGD PFV Rucapaine	99.9	97.5	-2.44 %
PMGD PFV Río Peuco	14.7	13.7	-6.73 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.2	-4.17 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	21.1	21.2	+0.43 %
PMGD PFV SDSI	28.0	26.0	-7.14 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	58.8	71.9	+22.38 %
PMGD PFV SGT Tucapel	77.0	72.4	-6.01 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.8	26.7	-0.26 %
PMGD PFV SP Malloa	20.2	19.3	-4.69 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	14.2	18.9	+33.43 %
PMGD PFV Salerno Solar	18.9	21.7	+14.41 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.2	14.4	+18.65 %
PMGD PFV San Alberto	36.6	33.4	-8.77 %
PMGD PFV San Antonio	42.0	62.1	+48.02 %
PMGD PFV San Camilo	29.6	28.7	-3.14 %
PMGD PFV San Carlos	26.7	23.2	-13.24 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	26.3	25.7	-2.40 %
PMGD PFV San Eugenio	96.2	97.4	+1.27 %
PMGD PFV San Francisco	32.0	28.2	-12.00 %
PMGD PFV San Isidro	25.1	24.3	-3.39 %
PMGD PFV San José II	33.7	24.0	-28.88 %
PMGD PFV San Pedro	26.7	16.9	-36.78 %
PMGD PFV San Rafael	29.3	28.7	-1.74 %
PMGD PFV San Ramiro	99.2	0.1	-99.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	31.8	18.5	-41.73 %
PMGD PFV Don Jorge	29.1	25.0	-13.95 %
PMGD PFV Don Mariano	26.8	26.0	-3.21 %
PMGD PFV Don Martín	28.9	26.4	-8.70 %
PMGD PFV Don Matías	24.3	25.1	+3.58 %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.4	25.7	-49.98 %
PMGD PFV Don Simón	28.3	26.8	-5.27 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	19.2	20.6	+7.20 %
PMGD PFV Doña Regina	28.7	26.6	-7.14 %
PMGD PFV Doñihue	68.1	72.4	+6.33 %
PMGD PFV Duqueco Solar	89.5	82.0	-8.41 %
PMGD PFV EA SF Graneros	27.2	23.9	-12.27 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	31.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.4	25.6	+38.90 %
PMGD PFV Eclipse	97.6	41.2	-57.83 %
PMGD PFV El Boco	26.8	63.2	+135.63 %
PMGD PFV El Caiquén	86.1	102.1	+18.61 %
PMGD PFV El Cardenal	10.9	18.0	+65.78 %
PMGD PFV El Carpintero	50.7	47.8	-5.74 %
PMGD PFV El Castaño	37.9	38.2	+0.58 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.5	14.0	-14.86 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.5	13.0	-21.22 %
PMGD PFV El Chercan	100.7	88.9	-11.67 %
PMGD PFV El Chincol	33.2	31.2	-6.02 %
PMGD PFV El Chucao	22.8	19.7	-13.44 %
PMGD PFV El Cuervo	16.8	17.2	+2.38 %
PMGD PFV El Cóndor	12.1	11.7	-3.40 %
PMGD PFV El Divisadero	29.1	23.1	-20.54 %
PMGD PFV El Estero	14.8	15.2	+2.63 %
PMGD PFV El Flamenco	88.8	86.1	-3.02 %
PMGD PFV El Gaviotín	29.6	65.5	+121.28 %
PMGD PFV El Huaso	18.2	18.8	+2.85 %
PMGD PFV El Ingenio	67.4	76.1	+12.95 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.6	25.3	-5.03 %
PMGD PFV El Laurel	59.9	66.8	+11.51 %
PMGD PFV El Litre	84.2	85.9	+2.02 %
PMGD PFV El Loro Choroy	84.1	84.7	+0.62 %
PMGD PFV El Mirlo	57.5	62.5	+8.66 %
PMGD PFV El Monte	23.6	24.3	+2.92 %
PMGD PFV El Palqui	23.0	27.7	+20.24 %
PMGD PFV El Picurio	33.1	31.6	-4.59 %
PMGD PFV El Pilpen	32.9	25.8	-21.61 %
PMGD PFV El Pitio	33.4	32.0	-4.34 %
PMGD PFV El Piuquen	25.6	25.1	-1.60 %
PMGD PFV El Queltehue	33.0	26.2	-20.61 %
PMGD PFV El Quemado	32.9	22.3	-32.34 %
PMGD PFV El Queule	61.9	31.8	-48.56 %
PMGD PFV El Rayador	29.4	65.4	+122.13 %
PMGD PFV El Reconquistador	27.4	22.5	-17.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Adriana	27.2	18.9	-30.44 %
PMGD PFV Santa Amelia	27.6	29.1	+5.47 %
PMGD PFV Santa Blanca	21.1	16.2	-23.18 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.5	7.5	-75.52 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.2	-87.88 %
PMGD PFV Santa Clara	3.0	3.1	+4.67 %
PMGD PFV Santa Cruz	94.0	93.2	-0.83 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	96.1	93.5	-2.72 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.1	88.0	-5.42 %
PMGD PFV Santa Ester	29.7	21.4	-27.88 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	25.9	25.2	-2.59 %
PMGD PFV Santa Julia	30.2	30.5	+1.06 %
PMGD PFV Santa Laura	32.8	20.9	-36.37 %
PMGD PFV Santa Lucía	57.9	66.9	+15.63 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.7	26.8	-6.45 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.4	24.5	-3.46 %
PMGD PFV Santa Pamela	87.9	88.7	+0.91 %
PMGD PFV Santa Rita	29.2	19.8	-32.25 %
PMGD PFV Santa Teresita	88.8	80.2	-9.76 %
PMGD PFV Santuario	32.2	26.8	-16.65 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.9	11.1	+1.46 %
PMGD PFV Siete Colores	54.6	57.9	+6.14 %
PMGD PFV Sofia	22.1	20.3	-7.78 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.2	67.3	-4.14 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.4	17.9	-2.45 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.0	21.3	-14.64 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	25.5	28.7	+12.69 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	64.6	103.0	+59.40 %
PMGD PFV Tabolango	68.5	59.9	-12.53 %
PMGD PFV Talagante	48.6	48.4	-0.41 %
PMGD PFV Talca	57.0	55.1	-3.23 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	19.3	-40.74 %
PMGD PFV Tallado	82.8	50.8	-38.64 %
PMGD PFV Tamaranga	57.2	57.7	+0.86 %
PMGD PFV Tamarugo	25.2	22.3	-11.51 %
PMGD PFV Tambo Real	24.7	19.9	-19.77 %
PMGD PFV Taranto	66.9	77.0	+15.09 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	39.9	36.7	-8.09 %
PMGD PFV Tijeral	25.0	22.7	-8.97 %
PMGD PFV Til Til	26.7	21.6	-19.15 %
PMGD PFV Torino	78.0	72.3	-7.32 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.5	24.1	-1.88 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	21.3	+741.63 %
PMGD PFV Tranque del Sol	69.1	80.1	+15.87 %
PMGD PFV Trebal	19.4	18.6	-4.03 %
PMGD PFV Trebo	20.8	23.8	+14.42 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.4	25.4	-0.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	25.0	-2.87 %
PMGD PFV El Roble	93.4	69.7	-25.36 %
PMGD PFV El Romeral	81.4	80.1	-1.57 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	33.4	+1.03 %
PMGD PFV El Sauce	31.7	22.9	-27.79 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuke	10.6	10.4	-2.16 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	94.1	+97.88 %
PMGD PFV El Trile	60.0	60.3	+0.42 %
PMGD PFV El Turpial	21.8	19.2	-12.02 %
PMGD PFV El Zorzal	28.1	27.0	-3.67 %
PMGD PFV Enami Solar	36.0	57.8	+60.59 %
PMGD PFV Encino	21.3	12.1	-43.17 %
PMGD PFV Encon	75.4	75.3	-0.08 %
PMGD PFV Erinome	28.3	27.9	-1.20 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.2	25.9	-1.03 %
PMGD PFV Esfena	48.2	48.3	+0.23 %
PMGD PFV Esperanza	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	17.1	16.4	-3.92 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.1	20.2	+149.57 %
PMGD PFV Filomena	24.8	24.4	-1.69 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	57.5	88.3	+53.67 %
PMGD PFV Foster	0.0	22.5	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	31.7	32.0	+1.11 %
PMGD PFV Francisco	32.4	27.4	-15.52 %
PMGD PFV Fulgor	23.5	23.6	+0.55 %
PMGD PFV Fuster del Verano	76.3	74.5	-2.41 %
PMGD PFV GR Lemu	53.6	51.8	-3.21 %
PMGD PFV GR Peumo	88.0	92.7	+5.36 %
PMGD PFV GR Pitao	100.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	97.2	94.7	-2.55 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.1	17.1	+0.19 %
PMGD PFV Gabriela	103.2	104.4	+1.13 %
PMGD PFV Girasoles	25.2	21.5	-14.53 %
PMGD PFV Granada	100.7	83.5	-17.05 %
PMGD PFV Granate	71.1	104.2	+46.52 %
PMGD PFV Guadalao	26.8	26.3	-1.94 %
PMGD PFV Guadalupe	58.4	56.9	-2.62 %
PMGD PFV Guanaco Solar	92.5	88.3	-4.49 %
PMGD PFV Guarana	10.5	11.0	+4.84 %
PMGD PFV Helios	20.1	22.3	+10.74 %
PMGD PFV Hijueta 4	29.2	27.9	-4.45 %
PMGD PFV Homero	32.4	27.1	-16.48 %
PMGD PFV Hormiga	22.7	10.1	-55.63 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-88.95 %
PMGD PFV Huape	26.1	23.9	-8.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tricahue II	100.2	26.7	-73.31 %
PMGD PFV Trinidad	7.8	5.2	-33.23 %
PMGD PFV Tucuguere	27.0	21.0	-22.30 %
PMGD PFV Turquia	14.5	12.9	-11.02 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-72.73 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	1.6	-36.40 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	75.0	85.3	+13.68 %
PMGD PFV Valle Oeste II	65.9	83.7	+26.94 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.9	19.2	-39.75 %
PMGD PFV Ventisquero	98.9	96.2	-2.72 %
PMGD PFV Venturada	96.4	89.0	-7.69 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.4	15.9	-3.35 %
PMGD PFV Victoria	61.2	60.8	-0.72 %
PMGD PFV Villa Alegre	69.5	65.6	-5.50 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.9	28.8	+7.06 %
PMGD PFV Villa Moscoso	18.1	25.5	+40.51 %
PMGD PFV Villa Prat	26.5	27.0	+1.66 %
PMGD PFV Villa Seca	27.2	21.7	-20.40 %
PMGD PFV Villa Solar	26.4	25.5	-3.59 %
PMGD PFV Violeta	80.3	77.3	-3.75 %
PMGD PFV Vituco 2B	23.8	19.0	-20.39 %
PMGD PFV Viñas del Sol	57.1	42.2	-26.10 %
PMGD PFV Yahutela	53.1	56.2	+5.78 %
PMGD PFV Ñilhue	9.9	6.1	-37.78 %
PMGD PFV Ñiquén	33.2	21.2	-36.27 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	1.4	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Huaquelon	58.4	102.9	+76.42 %
PMGD PFV Huigan	98.8	92.0	-6.87 %
PMGD PFV Hurtado	27.5	26.1	-5.05 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	28.9	20.5	-28.94 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	21.2	-35.20 %
PMGD PFV Independencia	19.5	19.5	+0.12 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.2	27.4	+0.81 %
PMGD PFV Jahuel	56.0	56.3	+0.66 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	62.0	62.5	+0.82 %
PMGD PFV Jaururo	24.1	19.6	-18.59 %
PMGD PFV Javiera Carrera	99.9	96.0	-3.93 %
PMGD PFV Jilguero	19.9	14.9	-24.84 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.9	14.8	-0.81 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.6	23.1	-13.23 %
PMGD PFV La Acacia	94.3	63.5	-32.68 %
PMGD PFV La Blanquina	94.6	89.5	-5.34 %
PMGD PFV La Chapeana	24.2	2.0	-91.70 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.0	14.7	+33.24 %
PMGD PFV La Esperanza II	89.0	72.0	-19.12 %
PMGD PFV La Estancia	27.4	26.2	-4.56 %
PMGD PFV La Foresta	24.7	22.8	-7.55 %
PMGD PFV La Frontera	47.5	35.1	-26.06 %
PMGD PFV La Gamboina	56.0	54.0	-3.52 %
PMGD PFV La Huerta	19.6	22.8	+16.73 %
PMGD PFV La Lajuela	62.1	54.0	-13.09 %
PMGD PFV La Ligua	26.8	19.2	-28.21 %
PMGD PFV La Manga	33.0	10.8	-67.40 %
PMGD PFV La Muralla	24.1	24.7	+2.70 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	64.0	60.3	-5.68 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	96.4	99.1	+2.81 %
PMGD PFV La Victoria	98.7	79.5	-19.49 %
PMGD PFV Lagunilla	25.6	4.7	-81.76 %
PMGD PFV Laja Andino	102.5	103.2	+0.74 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.8	7.2	-61.68 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.9	8.0	-9.60 %
PMGD PFV Las Cabras	21.4	21.5	+0.65 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.3	68.5	-2.52 %
PMGD PFV Las Catitas	37.1	55.4	+49.18 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	19.4	-26.27 %
PMGD PFV Las Chilcas	45.2	35.2	-22.10 %
PMGD PFV Las Codornices	27.1	29.2	+7.86 %
PMGD PFV Las Golondrinas	58.2	57.8	-0.77 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.1	28.6	+5.35 %
PMGD PFV Las Majadas	56.9	76.6	+34.68 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.7	20.6	-19.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	16.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	4.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.5	-
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	-	20.9	-
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	-	11.4	-
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 Orafti	-	0.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	24.2	5.2	-78.69 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.3	27.4	+0.27 %
PMGD PFV Las Palomas	32.3	31.5	-2.38 %
PMGD PFV Las Perdices	27.2	23.9	-11.99 %
PMGD PFV Las Rojas	26.0	22.3	-14.42 %
PMGD PFV Las Taguas	37.7	85.9	+127.62 %
PMGD PFV Las Tencas	67.7	66.1	-2.41 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.7	3.7	-86.18 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.1	19.2	+0.61 %
PMGD PFV Las Tortolas	22.5	22.2	-1.33 %
PMGD PFV Las Turcas	32.8	12.6	-61.49 %
PMGD PFV Lenga	18.3	18.6	+1.83 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.1	32.5	-2.02 %
PMGD PFV Linares	43.4	70.6	+62.67 %
PMGD PFV Lingue	23.8	29.1	+22.16 %
PMGD PFV Lipangue	27.0	21.6	-19.93 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	19.7	19.7	+0.10 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	41.8	87.7	+109.88 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	39.5	46.9	+18.84 %
PMGD PFV Llay Llay	58.1	66.8	+14.95 %
PMGD PFV Lloica	20.4	19.2	-5.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23924.4	22806.4	-4.67 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kellar GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Guacolda 4	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de anomalía en el turbo reactor de equipo de abatimiento, según SDCF 2024132066.
TER IEM	0.0	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005629.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	91.5	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.2	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1A Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:14	Celeoredes	S/E Central Rucúe paño J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 52J3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Según SDCF 2024131851.
00:21	Innergex	Cs. Peuchén y Mampil con solicitudes de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes por desconexión de curso forzoso del paño J3 de S/E Rucúe, según SDCF 2024131946 y 2024131938.
00:21	Innergex	Línea de 220 kV Central Mampil - Central Rucúe con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes por desconexión de curso forzoso del paño J3 de S/E Rucúe, según SDCF 2024131935.
01:48	Arauco	C. Nueva Aldea cancelada limitación a 10 MW IL 2024002021.
01:48	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024131552.
01:55	Engie Transmisión	Línea 110 kV Tamaya - A interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 177 a 178; 181 a 183 y 376 a 377. Según IF 2024005617.
02:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.17 m.s.n.m. y un gasto de 80 MWh.
02:44	CGE - Transmisión	S/E Angol barra de 66 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132400.
03:31	STS	S/E Deuco 52BT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132402.
03:31	STS	S/E Los Sauces 52ET1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132401.
03:32	Scotta	C. Río Picoquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de CGE, por reemplazo de TTCC en paño B1 por falla, según SDCF 2024132403.
04:07	AES Andes	C. Cochrane 2 limitada a 230 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024002044.
04:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - Rancagua interrupción forzada por protecciones. Se pierden 23 MW de consumos correspondientes a S/E Graneros, S/E Graneros EFE e Indura. Causa informada: Robo de conductor en arranque a EFE Graneros, según IF 2024005618.
05:22	STS	S/E Deuco 52BT1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132402.
05:22	STS	S/E Los Sauces 52ET1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132401.
05:32	Celeoredes	S/E Central Rucúe paño J3 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024131851.
05:33	Scotta	C. Río Picoquén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132403.
05:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol normalizada topología y cancelado IF 2024005616.
06:00	CGE - Transmisión	S/E Angol barra de 66 kV en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132400.
06:37	Transec	S/E Monterrico 52A3 de línea de 154 kV Montenegro - Monterrico interrupción forzada por protecciones y se pierden 37 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue, según IF 2024005626.
06:37	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005628.
06:37	Arauco	C. Nueva Aldea genera en isla dejando de inyectar 35 MW. Causa informada: Falla en instalaciones de terceros, según IF 2024005620.
07:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - Rancagua cerrada, se recuperan el 100% de los consumos de las SS/EE Graneros e Indura. Queda indisponible arranque a EFE Graneros, cancelado IF 2024005618.
07:47	CGE - Transmisión	S/E Monterrico interruptor 52B3 abierto.

Hora	Centro de Control	Observación
07:49	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Chillán - Santa Elvira cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Santa Elvira.
07:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea cerrada, cancelado IF 2024005628.
08:19	Arauco	C. Nueva Aldea sincronizada y cancelado IF 2024005620.
08:19	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Monterrico - San Carlos cerrada, se recuperan los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte y Quirihue.
09:35	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal, producto de aumento de caudal, según SDCF 2024132438.
09:37	Transeclec	S/E Monterrico 52A3 de línea de 154 kV Montenegro - Monterrico cerrado y cancelado IF 2024005626.
09:47	Enel Generación	C. Atacama 2 disponible para control AGC, cancelada limitación IL 2024001932.
09:50	Transeclec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024131758 y 2024131759.
10:02	Pacific Hydro	C. Chacayes disponible. Cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132438.
11:48	AES Andes	C. Cochrane 2 sin limitación, cancelada IL 2024002044.
12:22	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 21.8 MW. Causa informada: Falla en PLC de control.
13:06	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
13:10	SUN Power	C. PFV Luz del Norte sin limitación y cancelada IL 2024001771.
14:15	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés 52A5 habilitado para operaciones local y telecontrol. Cancelada IL 2024001816.
15:32	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 y Santa Clara - Mulchén 2 (Radial) interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo conductores, según IF 2024005624.
15:32	Enel Generación	C. Palmucho sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 y Santa Clara - Mulchén 2 (Radial), según IF 2024005627.
15:45	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Conaf por incendio bajo los conductores, según SDCF 2024132797.
16:44	CGE - Transmisión	S/E Coronel paño A1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en línea de 154 kV Bocamina - Coronel, según SICF 2024132793.
17:18	Hidro Lircay	S/E Lircay paño B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 a interruptor 52B2 de línea de 66 KV Mariposas - Lircay, según SDCF 2024132803.
17:53	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 en servicio en pruebas.
17:56	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-2 en servicio en pruebas.
18:00	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:20	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - A cerrada y cancelado IF 2024005617.
18:23	Enel Generación	C. Rapel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de SENAPRED, por persona desaparecida en Río Rapel sector la Boca, según SDCF 2024132966.
18:30	CGE - Transmisión	S/E Coronel paño A1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024132793.
18:59	Colbún	C. Nehuenco 2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005629.
19:09	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a 80 MW. Causa informada: Monitoreo de VTI por altas vibraciones, según IL 2024002045.
19:20	Enel Generación	C. Palmucho disponible, en servicio y cancelado IF 2024005627.
19:50	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 2 cerrada y cancelada SDCF 2024132797.
19:56	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 disponibles y en servicio.

Centro de Control		Observación
Hora		
20:05	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 cerrada y cancelado IF 2024005630.
20:34	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada limitación a 80 MW, según IL 2024002045.
20:50	Enel Generación	C. Rapel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132966.
22:20	Hidro Lircay	S/E Lircay paño B2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132803.
22:50	Transelec	S/E Vallenar 52C5 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de MT cortada, según SICF 2024132965.
22:56	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada limitación a 150 MW, según IL 2024002039.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17,2 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -416,2 [MW].
07:52	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 18 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:52	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:15	Enel Generación	Laguna Invernada finaliza vertimiento.
10:31	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.
13:06	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 10 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.
13:08	Chilquinta	CDC solicita aumentar 3 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.
14:49	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.
14:49	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.
16:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
17:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:20	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:17	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:17	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:29	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:29	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.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 787,5 [MW].
20:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36,4 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
01:48	Transelec	Transelec	S/E Alto Jahuel 89H5 -1 y 89H5 -2, ambos equipos de reemplazo.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
RNE	C. PFV Huatacondo con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2023001783.	27/11/2023	23:59		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	C. PFV Doña Carmen señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002023.	25/12/2024	03:58		
Engie Generación	C. PFV Coya señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002024.	25/12/2024	05:30		
Transelec	S/E Monterrico datos Scada y telecontrol.	27/12/2024	06:20	27/12/2024	09:06

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo (Comunica al Hot Line de STS).	06/11/2024	00:00		
Transelec	Hot Line Principal	19/12/2024	17:20		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	26/12/2024	21:43	27/12/2024	00:47
CGE - Transmisión	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.	27/12/2024	00:45	27/12/2024	06:32
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	27/12/2024	00:45	27/12/2024	06:32
Transelec	S/E Parral se transfiere hacia S/E Maule 154 kV por pérdida de telecontrol, supervisión y protecciones de S/E Monterrico.	27/12/2024	06:27	27/12/2024	10:01
CGE - Transmisión	CGE - Transmisión S/E Chillán interruptor B1 y B2 abiertos para disminuir profundidad de falla por pérdida de telecontrol, supervisión y protecciones de S/E Monterrico.	27/12/2024	06:31	27/12/2024	07:49
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	27/12/2024	20:08	27/12/2024	23:25
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	27/12/2024	20:32	27/12/2024	23:28

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/12/2024	19:18	27/12/2024	08:44
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	26/12/2024	23:13	27/12/2024	10:55
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	27/12/2024	06:47	27/12/2024	14:43
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	27/12/2024	07:30		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/12/2024	19:31		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	27/12/2024	23:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
27 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 203

Total registros Subestación: 105

Número	Tipo	Estado	Empresa	Hd Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128808	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HEPICO	3472	S/E CLUB HEPICO A2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a Transformadores de Potencial (TPPP) 110 KV Arancua N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 22:00
2024122965	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGED según SOD 5893 por Reparación de LMT cortada en Cto. Enami en cercanía a Cto. Valle. (Curso Forzoso)	Bajo	Actividad: A solicitud de CGED según SOD 5893 por Reparación de LMT cortada en Cto. Enami en cercanía a Cto. Valle. (Curso Forzoso) Restricciones: Pafu Linas CCDE, VLL, Valle. Instalaciones en Riesgo: Pafu Linas CCDE, VLL, Valle. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SOD Relacionada (s): No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 22:00	
2024123203	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RIO LIRICAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	288	S/E CENTRAL LIRICAY	368	S/E CENTRAL LIRICAY B2	Reflejo de SFE	Sin Limitaciones	Reflejo de gas SFE en IT 5282 de LAT 66 KV Marigolpes - Liricay.	Bajo riesgo, se cuenta con personal capacitado para realizar la actividad.	Para garantizar la integridad y seguridad de personas e instalaciones, se debe sacar de servicio la unidad G-1 de central Marigolpes, durante los trabajos de recarga gas SFE en IT PASS 5282, de tal forma evitar validas interruptivas de servicio y falta de equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 17:15	
2024132793	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	484	S/E CORONEL	35753	PA S/E CORONEL A1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Preaviso no reconectar S241 SE Coronel a solicitud de Transelco (SOD 13459) por trabajos de lavado de aislación en línea 154kV Bocamina - Coronel.	Trabajo a cargo de terceros.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 16:40	
2024132811	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKER EOLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2329	S/E SANTA CLARA	30582 30583	S/E SANTA CLARA 111 S/E SANTA CLARA 112	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Incendio bajo la Línea Cto N°1 y N°2 de LT 220 KV Santa Clara-Mulchén. Apertura de los interruptores a solicitud de Ferrovial para dar condiciones de seguridad hacia personal de Conaf el cual se encuentra en el combate del incendio bajo la Línea.	Incendio bajo la Línea Cto N°1 y N°2 de LT 220 KV Santa Clara-Mulchén. Apertura de los interruptores a solicitud de Ferrovial para dar condiciones de seguridad hacia personal de Conaf el cual se encuentra en el combate del incendio bajo la Línea.	Incendio bajo la Línea Cto N°1 y N°2 de LT 220 KV Santa Clara-Mulchén. Apertura de los interruptores a solicitud de Ferrovial para dar condiciones de seguridad hacia personal de Conaf el cual se encuentra en el combate del incendio bajo la Línea. Se realiza apertura de interruptores S2111 y S2112 en SE Santa Clara.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 16:02	
2024132967	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1662	S/E MULCHEN	15240 15242	S/E MULCHEN J1 S/E MULCHEN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Ferrovial, se requiere la desconexión, de curso forzoso, de la LT 220KV Santa Clara- Mulchén C1 y C2 por seguridad de las personas y brigadas ajenas que combatían incendio en el sector Lirica, Comuna de Mulchén.	Riesgos controlados por Ferrovial.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 15:32	
2024126932	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	33791	S/E PENCO C2 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pafu C2 asociado al circuito Disponible de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CEG. No requiere requisito de consumos, equipo normalmente abierto.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafu C2 asociado al circuito Disponible de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CEG. No requiere requisito de consumos, equipo normalmente abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 14:00	
2024132694	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, requiere bloqueo de la Reconexión Automática del interruptor S281, por maniobras en ODDC arranque EFE Graneros, emergencia red.	Riesgo controlado por CGE y EFE.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 13:00	
2024132574	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	234	S/E MINERO	2475 2476	BA S/E MINERO 115KV BP1 BA S/E MINERO 115KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ejecutará el reemplazo de fuente de alimentación interna de SV-1 la cual se detecta en falla.	Trabajo sin riesgo operacional. Protección 87B se encuentra bloqueada.	Una vez finalizada la normalización de la protección se procederá a cerrar el S201 de S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 11:00	
2024132618	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	580	S/E MATENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla de comunicación por pérdida de telecontrol y telemadida en S/E Matencillo, asumiendo falla de telecontrol remoto. UMT 6500 N°1 se encuentra fuera de servicio desde el 26-12-2024 (172044002035)	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Atención de falla de Telecontrol y Telemadida en Remota de S/E. 1.- Investigar la causa que provoca la pérdida de comunicación en la UMT, provocando falla en el Telecontrol y la Telemadida de los Pafos de la S/E. 2.- De ser necesario se realizará un botoneo lógico al SW de Comunicaciones de la red de comunicación asociado a la Remota. 3.- Si fuera necesario, se realizará un botoneo lógico a la Remota 6500 N°2, previamente a obtener la configuración como repuesto UMT 6500 N°1 se encuentra fuera de servicio desde el 26-12-2024 (172044002035) Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Matencillo, Sala EATON, donde se encuentra ubicada la UMT 6500 N°2 Desinstalar y vallar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 11:00	
2024132564	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	655	S/E RANGULI	3113	S/E RANGULI CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la Compañía General de Electricidad por retiro de ramas de árbol en sus redes, se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2CT2 alimentador Patcón el cual es alimentador único y general de MT, el bloqueo será efectivo por el tiempo que duren los trabajos	Riesgo bajo, trabajos de terceros	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 10:44	
2024131049	Subestación	Rechazado	ARECONDDO SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	252	CARDONES 230/138/13.8KV ATR FEDERAL PACIFIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de filtración de aceite en Transformadores en S/E Cardones en conjunto Tandem ACEC 1, 2, y 3.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Limpieza y eliminación de filtración de aceite conjunto tandem ACEC 1, 2, y 3. Nota: Se requiere monitorear al siguiente día. NOTA: Trabajos se realizarán a nivel de Piso. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Yr. Tandem TRT 230/134/13.8KV Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo. Subestación Cardones, Verificar fuera de servicio Equipo Tandem Verificación apertura de puentes.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 09:00	
2024131464	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	2513	S/E HUASCO HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento cambio de aceite. Limpieza del pafu HTS y Mantenimiento Correctivo en S/E Huasco.	Bajo	Actividades: S/E Huasco: Mantenimiento cambio de aceite. Limpieza del pafu HTS y Mantenimiento Correctivo eliminación de filtración Aceite. Aviso por silvicio de llenado e investigación si presenta otra filtración. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-Huasco y Barra 110 KV, Sección 2-Huasco. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Huasco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de interruptor S2HTS Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación Huasco, Delimitar la zona de trabajo. Subestación Huasco, Se requiere ingreso a S/E Huasco.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 09:00	
2024131056	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmantelado de patios en S/E Pan de Azúcar, el trabajo se realizará de forma manual y a nivel de piso.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Desmantelado patio 220-110 KV, trabajo de forma manual y a nivel de piso. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SSAA, C.A. P. Azúcar o SS.GG. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 09:00	
2024131224	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	2371	S/E LAS SALINAS	31630	S/E LAS SALINAS II	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S211 de S/E Las Salinas a solicitud de Redintir, por trabajos programados. Lavado de aislación en las estructuras de la línea 220KV Las Salinas - Centinela C1 220 kv en estruuras N° 058, 58C, 060 y 061.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	No reconectar S211 de S/E Las Salinas a solicitud de Redintir, por trabajos programados. Lavado de aislación en las estructuras de la línea 220KV Las Salinas - Centinela C1 220 kv en estruuras N° 058, 58C, 060 y 061.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:30	
2024131223	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	31681	S/E CENTINELA 110	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S210 de S/E Centinela a solicitud de Redintir, por trabajos programados. Lavado de aislación en las estructuras de la línea 220KV Las Salinas - Centinela C1 220 kv en estruuras N° 058, 58C, 060 y 061.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	No reconectar S210 de S/E Centinela a solicitud de Redintir, por trabajos programados. Lavado de aislación en las estructuras de la línea 220KV Las Salinas - Centinela C1 220 kv en estruuras N° 058, 58C, 060 y 061.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:30	
2024126930	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	1308	S/E PENCO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pafu C1 asociado al circuito Infante de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CEG. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere la preaviso de no reconectar S2CT1 de S/E Penco, por maniobras de apertura y cierre del desconector BRC1-1 lado barra del circuito Infante S/E Penco.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafu C1 asociado al circuito Infante de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CEG. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere la preaviso de no reconectar S2CT1 de S/E Penco, por maniobras de apertura y cierre del desconector BRC1-1 lado barra del circuito Infante S/E Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 200

Total registros Subestación: 105

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG1	SubEstación	IDG2	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130746	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Proyecto de Integración, pruebas punto a punto SCADA nivel 3 e IECP en nuevos pafos J78 y J79.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Proyecto de Integración, pruebas punto a punto SCADA nivel 3 e IECP en nuevos pafos J78 y J79. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Cerro Navia y Alto Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202422388	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Córdones: Se realizará el cambio de topología del Paflo J71. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B917.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paflo J1 S/E Córdones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024122418	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Córdones: Se realizará el cambio de topología del Paflo J71. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B917.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paflo J2 S/E Córdones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024125040	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EOLICO EL MARTIN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PANQUE EOLICO EL MARTIN	25992	S/E PANQUE EOLICO EL MARTIN B1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión, L 066KV Charrúa-L46, C1.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Central Edific El Martín: 12871 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024125149	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1764	S/E GALLEGUILLOS	16540	S/E GALLEGUILLOS H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de NUEVA ATACAMA, según Sodi 055 se solicita bloquear reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Galleguillos y bloquear reconexión del 52H5 de S/E Caldera por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por NUEVA ATACAMA.		No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127970	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	7629	S/E LINARES B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSC3.-	Bajo	Actividades: S/E Linares: Verificación a medidor de energía SE Linares LB3 3171212060, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSC3 - Instalaciones en Riesgo: L 056KV Linares Chacabutti, CL - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130319	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	15011	S/E ITAHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSC3.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Verificación a medidor de energía SE Itahue ISA403 3172050183, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSC3 Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L202, ITA-SAA y paflo Itahue - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127841	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charrúa: Desenergizado al interior de los pafos AT 500 KV.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desenergizado al interior de los pafos AT 500 KV. Instalaciones en Riesgo: SS G.G. Charrúa. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024128376	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACAHUIN	597	PA S/E CHACAHUIN B1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 13297 se solicita interruptor 52B3. Bloqueo a la reconexión inmovilizado de S/E Chacahuin por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127735	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará auditoría de equipos de comunicación en el Centro de Control Ferrovial, esto incluye switches, firewalls y redbox. Las actividades se limitarán a la revisión de configuraciones, utilizando protocolos seguros para acceder a los dispositivos (HTTPS/SSH), sin realizar modificaciones en los equipos.	Nivel de riesgo bajo.	Auditoría Técnica de Ciberseguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130668	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Mientras se desarrollen los trabajos se generarán intermitencias de comunicación con S/E Perales por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130667	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	427	S/E MAHNS	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E Mahns.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Mientras se desarrollen los trabajos se generarán intermitencias de comunicación con S/E Mahns por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130904	Subestación	Rechazado	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23285 23286	S/E KIMAL J1 S/E KIMAL J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paflo J2 J2 de S/E Kimal a solicitud de Transar, por: Desconexión L220 al Kimal - Cusaca C2 por Mantenimiento correctivo por ajuste del cliente del B916-2T en S/E Cusaca.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizará con Paflo desconectado en S/E Kimal.	SODI 2314 de Transar, registro interno de SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024128678	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22696	PA S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Atención punto caliente en contactos principales de B917-2. (Paflo J7 S/E Lagunas)	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Atención punto caliente en contactos principales de B917-2. (Paflo J7 S/E Lagunas) Restricciones: S/E Lagunas: Paflo J7 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L087, LAG-Pozo Alto Monte o Barra 220 KV, Sección 1- Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Se instalarán (8) tierras provisionales en ambos lados de desconector B917-2. Respetar 5 reglas de oro	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024129795	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Guindo: Solicitud de CGE por lavado de aislación en estructuras asociadas a línea LT 66 KV Ejército-Guindo N° 1 y 2. - - Bloqueo a la reconexión (52B4).	Bajo.	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE por lavado de aislación en estructuras asociadas a la línea LT 66 KV Ejército-Guindo N° 1 y 2. Condiciones: Bloqueo a la reconexión (52B4). Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Ejército-Guindo N°1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130254	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22641	S/E LA PORTADA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SAESA, mediante documento SODI 1975 por lavado de aislación LT110KV Guardamania-La Portada	sin riesgo para CGE Tx	Se requiere no reconectar interruptor 52H5, S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024129769	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Guindo: Solicitud de CGE por lavado de aislación en estructuras asociadas a línea LT 66 KV Ejército-Guindo N° 1 y 2. - - Bloqueo a la reconexión (52B3).	bajo	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE por lavado de aislación en estructuras asociadas a la línea LT 66 KV Ejército-Guindo N° 1 y 2. Condiciones: Bloqueo a la reconexión (52B3). Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Ejército-Guindo N°2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130104	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1804	S/E 415	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento equipos de comunicación	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimiento actualizado.	Posible intermitencia en las comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130276	Subestación	Aprobado sin activación	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 15568 15569 24145 24146 24147 24148	PA S/E DON GOYO J2 PA S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J8 PA S/E DON GOYO J4 PA S/E DON GOYO J5 PA S/E DON GOYO J8.1 PA S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para desenergizado en S/E Don Goyo. Labores se realizan lejos de instalaciones energizadas. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza lejos de instalaciones energizadas.	Trabajos para desenergizado en S/E Don Goyo. Labores se realizan lejos de instalaciones energizadas. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 203
Total registros Subestación: 105

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131228	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	647	S/E MARCHIGÜE	15602	S/E MARCHIGÜE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad, según SODI N°251187. Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2E1 Cho. Peñablanca de S/E Marchigue, el cual es el generador único alimentador de 23 kV del T2 de S/E Marchigue.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131290	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	31682	S/E CENTINELA J11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en las estructuras de la línea 220kV Las Salinas - Centinela C2 220 kV en estructuras N° 058, 586, 680 y 681.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Centinela , No reconectar S2E11.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130993	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 205_2024) Medición de contaminación de teñigo a estructuras 153 y 200, Medición de contaminación de teñigo a estructura 002.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los chingos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2N8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130983	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 205_2024) Medición de contaminación de teñigo a estructuras 153 y 200, Medición de contaminación de teñigo a estructura 002.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Chingos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130988	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 205_2024) Medición de contaminación de teñigo a estructuras 153 y 200, Medición de contaminación de teñigo a estructura 002.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los chingos- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130399	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Chingos - Parinas C1 y C2 300 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los chingos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2N8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130412	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Chingos - Parinas C1 y C2 300 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los chingos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas S2K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126630	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con impago de estructura y Drone sobre l-1. Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbe C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2N9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130358	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Chingos - Parinas C1 y C2 300 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Chingos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126608	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con impago de estructura y Drone sobre l-1. Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbe C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126586	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con impago de estructura y Drone sobre l-1. Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbe C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126461	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN(SODI 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con impago de estructura y Drone sobre l-1. Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbe C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2N8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130386	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SODI 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Chingos - Parinas C1 y C2 300 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los chingos- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131382	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Programada	1849	S/E COCHRANE	21991	S/E COCHRANE J/T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo basico a transformador T1 StartUp	Bajo riesgo , se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131386	Subestación	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Programada	2069	S/E GIS COCHRANE BESS		bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Fuera de servicio por trabajos de mantenimiento preventivo a transformador T1 StartUp. Relacionado con 50.2024131382.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130753	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789 2788 2792 2787	S/E VALLENAR C2 S/E VALLENAR C3 S/E VALLENAR C4 S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ampliación SE Vallenar- Patio 110/13,8 kV. Construcción Fono Agua/Acete CON USO DE MAQUINARIA. NUP 2392 TRABAJOS PREVIOS.	Bajo	Actividades: Ampliación SE Vallenar- Patio 110/13,8 kV. ***1) Construcción Fono Agua/Acete CON USO DE MAQUINARIA: donde se incluyen las actividades de armaduras, instalación de Moldajes, hormigonado y rellenos. ***2) Construcción Fundación Sala de Bombas y Estanque de agua: donde se incluyen las actividades de excavación, emplastillado, armaduras, instalación de Moldajes, hormigonado, descimbre y rellenos (se consideran trabajos de MPT en caso de ser necesario). ***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras. ***Uso de maquinaria, no cruza canchetas de cables y como medida adicional se instalarán barreras new liney y cables plásticos a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por paltero o maestro señalizador. ***Nota: Se instalará Bandejas señalizadoras para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados. ***Nota: Se utilizarán extensiones de cerco de cambio mixer para llegar al punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones. ***Nota: Se cumplirá con lo descrito en el procedimiento y en especial enfatizar con distancias mínimas de seguridad. ***Nota: Bloqueo a la reconexión se normalizará diariamente. *** Nota: conductor de Alimentador C21 es un cable aislado. NUP 3202 TRABAJOS PREVIOS. Restricciones: Subestación Vallenar, S2C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131432	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	109	SAN VICENTE 154/69/13,8 kV ADMVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E San Vicente: Tendido de nuevo cable de muña 13.8KV entre TR3 y TR3N.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Tendido de nuevo cable de muña 13.8KV entre TR3 y TR3N. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 154/66kV San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131460	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de replanteo y trazoado, Excavaciones, instalación de enladrillado, Moldaje, Hormigonado en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión, S2N6107. Ampliación SE Vallenar- Trabajos de replanteo y trazoado, Excavaciones, instalación de enladrillado, Moldaje, Instalación pernos de anclaje, Hormigonado, Relleno compactados de la fundación para poder instalar Huasme-Acistite (Uso de Maquinaria), Identificar MPT existente e instalación de MPT nueva. ***Consideración para maquinarias y personal que transiten bajo línea respetar distancias de acuerdo a estándar de tránsito. ***Se considera retirar de cerco belling, sustituido por un cerco duro por el exterior de la SE Vallenar. ***Considerar cerco delimitador prioritario y señalizadores de peligro indicando zonas energizadas. ***Nota: alimentador Huasme-Acistite tiene conductor aislado. Restricciones: Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Pafio Línea LC01, VLL Acistites. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea. Subestación Vallenar, Delimitar la zona de trabajo. Se utilizan conos y cables plásticos.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 203

Total registros Subestación: 105

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130921	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	2569	S/E LOS VILOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos, atención averías paño J1. Bloques, revision y normalización.	Bajo	Actividades: S/E Los Vilos, atención averías paño J1. Las actividades a realizar son: -1) Bloques de protección sistema 1 y 2 del paño J1. -2) Revisión y normalización circuito de bloqueo al cierre por S/E T2. -3) Medidas de aislación en circuitos de TTP9, circuito Carrier y de sistema 2 de protección. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Nuevos Los Vilos, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Los Vilos, Bandidor N°2 y 3 de protecciones paño J1. Delimitar y/o señalar la zona de trabajo. Subestación Los Vilos, Protecciones Sistema 1 y 2 J1. Bloqueo de S/E T2. Subestación Los Vilos, SW Mantenimiento TPOPO1, TPOPO4, TPOPO1-018 y TPOPO-048 SW en posición desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130745	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Proyecto de integración, pruebas punto a punto SCADA nivel 3 e ICCP en nuevos paños J18 y J19.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Proyecto de integración, pruebas punto a punto SCADA nivel 3 e ICCP en nuevos paños J18 y J19. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisor nuevo Cerro Navia y Alto abajal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127790	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec, se requiere el bloqueo a la reconexión de paños J5 y J6 de S/E Hualqui por trabajos de Roca bajo la LT 220 kV Charrúa - Hualqui, por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión	Riesgos a controlar por Transmiec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127348	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec, se requiere el bloqueo a la reconexión de paños J8 y J9 de S/E Hualqui por trabajos de Roca bajo la LT 220 kV Hualqui - Lagunillas C1	Riesgos a controlar por Transmiec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130708	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABIANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	3406 3407	BA S/E LA POLVORA 110KV BP2 BA S/E LA POLVORA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere la precaución de no reconexión de paños asociados a 110 kV BP1 y 110 kV BP2 en S/E La Polvora, por trabajos de lavado sobre las barras y equipos asociados en paño 110 kV de S/E La Polvora.	Riesgo de desconexión de paños asociados a 110 kV BP1 y 110 kV BP2	Lavados serán realizados un equipo a la vez	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130710	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABIANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	3408 3409	BA S/E LA POLVORA 220KV BP2 BA S/E LA POLVORA 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere la precaución de no reconexión de paños asociados a 220 kV BP1 y 220 kV BP2 en S/E La Polvora, por trabajos de lavado sobre las barras y equipos asociados en paño 220 kV de S/E La Polvora.	Riesgo de desconexión de paños asociados a 220 kV BP1 y 220 kV BP2	Lavados serán realizados un equipo a la vez	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130491	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec se requiere la precaución de no reconexión y deshabilitar reconexión automática de paño J8 y J9 respectivamente en S/E Hualqui por trabajos de lavado de aislación desde E-211 a E-222.	Riesgos declarados por empresa Transmiec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131103	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORAS METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Corte y poda de árboles bajo conductor: por parte de Transmiec	Trabajos por parte de Transmiec	Freinte a una operación automática de los paños señalados STM solo reconectar previa coordinación con el CDN.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130869	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32084 32085	S/E CODEGUA H3 S/E CODEGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec, se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 110 kV Cologuá - Alto Jahuatl C1 y C2 asociado a paños H3 y H4 en S/E Cologuá por trabajos de corte y poda de árboles bajo conductor	Riesgos declarados por empresa Transmiec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130874	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082 32083	S/E CODEGUA H1 S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 110 kV Cologuá - Saucá C1 y C2 asociado a paños H1 y H2 en S/E Cologuá por trabajos de tendido de conductor de 47 x 10000 sobre línea existente ennegrecida, por obra del NUP 1179.	Riesgos declarados por empresa Transmiec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130141	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	S/E TAP OFF 003	18049 18050 23063 23064	S/E TAP OFF 003 048 kV S/E TAP OFF 003 69 kV S/E TAP OFF 003 871 S/E TAP OFF 003 073	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra S/E TAP OFF 003	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Escandida: No reconectar 5283 S/E TAP OFF 003: No reconectar 5283	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:29	
2024130118	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	2070 2071 2072	BA S/E DOMEYKO 220KV BP1 BA S/E DOMEYKO 220KV BP2 BA S/E DOMEYKO 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Domeyko	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domeyko 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, 5218, 5219, 5210 S/E O'Higgins 5212. S/E Puri 5212. S/E Chimerbas 5212. S/E Escandida 5211. S/E SVC 5210. S/E Sulfuro 5211. S/E Planta Oxido 5217L, 5217F. S/E Laguna Seca 5281. S/E COP1 5222. S/E Favelas 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:23	
2024130114	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	2267	BA S/E SVC DOMEYKO 19.5kV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará Limpieza, Inspección visual y termografía paño barra SVC	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se requiere orden de no reconecta los interruptores: S/E SVC: 5211. S/E SVC: 5217.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024131430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, a petición de Colibuzzi: Montaje de luminarias en marco de Barra Principal N°1, correspondiente a zona en nuevos paños J7 y J10.	Medio	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, a petición de Colibuzzi: Montaje de luminarias en marco de Barra Principal N°1, correspondiente a zona en nuevos paños J7 y J10. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Principal N° 3 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de fauna: Geoglifos, Coros, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. Geoglifos, Asegurar el correcto bloqueo operación de desconectores 8911-1, 8914-1, 8918-1 y 89111-1 Verificar bloques realizados y bloquear llaves en caja de bloqueo Respetar 5 reglas de oro Geoglifos, Terras provisionales inmovilizado Se instaló un total de 09 PAT en el siguiente orden: 03 PAT en Barra N°1 entre Paño J4 y J7, 03 PAT en 8918-1 hacia Barra N°1 y 03 PAT en 89111-1 hacia Barra N°2	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130300	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22641	S/E LA PORTADA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SAESA, mediante documento SOD 1997, por trabajos de lavado aislación LT110KV Guadalupe-La Portada	sin riesgo por CGE TX	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 5241 S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130899	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	836	S/E TALTAL (ELECDAN)	4790	S/E TALTAL (ELECDAN) CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A según Sodi N°5772, se requiere bloquear reconexión automática de interruptor SCD1, general de barra MT del T1 de S/E Tal Tal, por lavado de aislación en redes MT de su propiedad.	Riesgo controlado por fauna de terceros.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130978	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN SODI 2002) Medición de contaminación de telogo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130981	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN SODI 2002) Medición de contaminación de telogo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130979	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN SODI 2002) Medición de contaminación de telogo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130980	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN SODI 2002) Medición de contaminación de telogo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130115	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	18046 23043	S/E SVC DOMEYKO 220 kV S/E SVC DOMEYKO J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará Limpieza, Inspección visual y termografía paño J1	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se requiere orden de no reconecta los interruptores: S/E SVC: 5217.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024131215	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES AS	28431	S/E PUNTA DE CORTES AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la normalización del controlador de paño, para la recuperación de la operación remota del paño AS, trabajos asociados a 10204001016.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere la desconexión del paño AS (52AS, 89AS-1, 89AS-2) de SE Punta de Cortes. No existirán clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 06:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 200

Total registros Subestación: 105

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024132400	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	379	S/E ANGOL	140 247 331	BA S/E ANGOL 13.2KV BA S/E ANGOL 23KV B1 BA S/E ANGOL 66 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Transformador de corriente asociado a interruptor 5281 de S/E Angel.	Desconexión de barras 66 kv, 13.2 kv y 23 KV S/E Angel, por cambio de TC asociado a 5281 de S/E Angel. Falta ocurrida el 25/12/2024 Informes de falta 202405561a y 202405595.		Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno		27-12-24 03:00	
2024132401	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1632	S/E LOS SAUCES	1190	T20 S/E LOS SAUCES ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de CF por SE Los Saucos a solicitud de CGE por trabajos de CF en SE Angel bajo SDCF 2024132400.	Riesgo controlado. Trabajos de terceros en SE Angel propiedad de CGE.	NO HAY	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno		27-12-24 03:00	
2024132402	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2103	S/E DEUCO	2551	T20 S/E DEUCO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de CF por SE DEUCO a solicitud de CGE por trabajos de CF en SE Angel bajo SDCF 2024132400.	Riesgo controlado. Trabajos de terceros en SE Angel propiedad de CGE.	NO HAY	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno		27-12-24 03:00	
2024131246	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	PA S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Puesta en servicio de nuevos desconectores 89W5-1 y 89W6-2 (NUP4891).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Desconexión de paño HS, puesta en servicio de desconectores 89W5-1 y 89W6-2/2T y realización de termografía Línea 110 kV, Florida 1 (NUP4891). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LVMS, Alta-Florida 1.- Temperaturas de los Riesgos: Al inicio de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación de zona de trabajo, leña de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 00:01	
2024131851	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	228	S/E CENTRAL RUCUE	195	S/E CENTRAL RUCUE J3	Reflejo de SFE	Sin Limitaciones	Se realizará reflejo de gas SFE a interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE.	Sin riesgo operacional, se trabajará en instalación desenergizada.	Clientes regulados conectados en S/E Magpi, empresa Coopelán realizará traspaño de consumo por red MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 00:00	
2024131938	Subestacion	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	289	S/E CENTRAL MAMPIL	371 372 373 374 375 376 12811 20120 20121 20122 20123 20124 20137 20138 20139 20140 20141 20143 20144	S/E CENTRAL MAMPIL L1 S/E CENTRAL MAMPIL L2 S/E CENTRAL MAMPIL IT1 S/E CENTRAL MAMPIL IT2 S/E CENTRAL MAMPIL CG2 S/E CENTRAL MAMPIL CG3 S/E CENTRAL MAMPIL 220 KV BP1 S/E CENTRAL MAMPIL EB S/E CENTRAL MAMPIL ED S/E CENTRAL MAMPIL A S/E CENTRAL MAMPIL EC S/E CENTRAL MAMPIL EU2 S/E CENTRAL MAMPIL IT1N S/E CENTRAL MAMPIL IT2N S/E CENTRAL MAMPIL CU2-1 S/E CENTRAL MAMPIL CU1 S/E CENTRAL MAMPIL EU2-1 S/E CENTRAL MAMPIL 23 KV BP1 S/E CENTRAL MAMPIL CU2	Reflejo de SFE	A solicitud de Celco según SDCF 2024131723, se realizará reflejo de gas SFE a interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucue. Esta condición deja F/S línea Mampil-Rucur 220KV.	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará fuera de las instalaciones de Central Mampil	A solicitud de Celco según SDCF 2024131723, se realizará reflejo de gas SFE a interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucue. Esta condición deja F/S línea Mampil-Rucur 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 00:00		
2024132027	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2270	S/E LAS JUNTAS	3304	T20 S/E LAS JUNTAS J73	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de terceros. A solicitud de Celco según SDCF 2024131723, se realizará reflejo de gas SFE a interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucue.	A solicitud de Celco según SDCF 2024131723, se realizará reflejo de gas SFE a interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucue. Esta condición dejará fuera de servicio S/E Central Pucachen 220KV, dejará fuera de servicio y sin energía la S/E Las Juntas, Central Allin, Central Lauqueareo y Central La Conifera que se encuentra en pruebas SD 2024077707 y detendrá además por bajo caudal.	A solicitud de Celco según SDCF 2024131723, se realizará reflejo de gas SFE a interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucue. Esta condición dejará fuera de servicio S/E Central Pucachen 220KV, dejará fuera de servicio y sin energía la S/E Las Juntas, Central Allin, Central Lauqueareo y Central La Conifera que se encuentra en pruebas SD 2024077707 y detendrá además por bajo caudal.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 00:00	
2024131946	Subestacion	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	290	S/E CENTRAL PEUCHEN	377 378 379 380 5131 12813 20163 20111 20112 20113 20114 20115 20125 20126 20127 20128 20142 20159	S/E CENTRAL PEUCHEN T2 S/E CENTRAL PEUCHEN T1 S/E CENTRAL PEUCHEN L1 S/E CENTRAL PEUCHEN CG2 S/E CENTRAL PEUCHEN CG3 S/E CENTRAL PEUCHEN 220KV BP1 S/E CENTRAL PEUCHEN D5 S/E CENTRAL PEUCHEN CTU1 S/E CENTRAL PEUCHEN CTU2 S/E CENTRAL PEUCHEN TCN T1 S/E CENTRAL PEUCHEN TCN T2 S/E CENTRAL PEUCHEN EU2 S/E CENTRAL PEUCHEN EB S/E CENTRAL PEUCHEN ED S/E CENTRAL PEUCHEN EE S/E CENTRAL PEUCHEN A S/E CENTRAL PEUCHEN 23 KV BP1 S/E CENTRAL PEUCHEN EC	Reflejo de SFE	A solicitud de Celco según SDCF 2024131723, se realizará reflejo de gas SFE a interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucue. Esta condición deja F/S SE Central Pucachen.	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará fuera de las instalaciones de Central Peuchén	A solicitud de Celco según SDCF 2024131723, se realizará reflejo de gas SFE a interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucue.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 00:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 203

Total registros Central Generadora: 11

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MAITENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera una unidad a 1.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera una unidad a 1.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-12-24 20:00
2024131276	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376.96		No hay riesgo, la unidad sólo tomará o disminuirá carga de acuerdo a escalón de frecuencia que se simule (+/- 200 mHz) en 350 [MW].	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF según programa de carga adjunto.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-12-24 20:00	
2024132966	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de SENAPRED, por persona desaparecida en Río Rapel sector La Boca. Se requiere Unidades detenidas mientras dura la búsqueda.	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 18:23
2024128954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	566	TER PAJONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Pruebas operacionales con potencia de 100MW por aproximadamente 2 horas, para realizar medición de ruidos por el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central disponible, en caso de requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-12-24 18:00
2024131127	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	170	PI TOTOTAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46		Mantenimiento preventivo Scada electrico P.E. Tototal	Posible pérdida de datos CCP, trabajos por especialista	Posible pérdida de datos CCP hacia scada del CSN lo que no afecta la operación de la central.	No tiene consumo afectado	ninguno	N [Conectada Normal]		27-12-24 11:00
2024132438	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Bajada rápida de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de riesgo de aducción de cámara de carga contaminada con material vegetal, producto de pumeteo de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización.	Riesgo bajo. Realizado via Scata y personal calificado en terreno	Una vez realizada la maniobra, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 09:30
2024131225	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1900	PFV GUANCHI		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	192		Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento programado de transformador de cabina MT, al realizar apagado de este transformador se perderán datos del producible del parque, lo cual afectara el producible para el cálculo de prorratea.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento programado de transformador de cabina MT, al realizar apagado de este transformador se perderán datos del producible del parque, lo cual afectara el producible para el cálculo de prorratea.	No tiene consumo afectado	ninguno	N [Conectada Normal]		27-12-24 09:00
2024131128	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPREN (SM) 2446		TER HORNOPREN (SM) US	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad 5 de Central Tar. Homopren por faenas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconecta unidad 5 y las demás unidades permanecerán en servicio.	Sin pérdida de suministro.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)		27-12-24 08:00
2024132403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROANGOL SpA	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	293	HP RIO PICUQUEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de la central a solicitud de terceros, trabajo de CDE, por desconexión de la barra de 66 kv en S/E Angol para reemplazar TC en paño B1 por falta.	Desconexión de la central a solicitud de terceros, trabajo de CDE, por desconexión de la barra de 66 kv en S/E Angol para reemplazar TC en paño B1 por falta.	Desconexión de la central a solicitud de terceros, trabajo de CDE, por desconexión de la barra de 66 kv en S/E Angol para reemplazar TC en paño B1 por falta.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 03:00
2024132037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1687	HP ALLIN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de central Allin, a solicitud de Celso según SDCF 2024131723, se realizará retiro de gas SF6 a interruptor S213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño 13 de S/E Rucón. Esta condición dejará fuera de servicio S/E Central Peuchen 220KV - dejará fuera de servicio y sin energía la S/E Las Juntas, Central Allin, Central Llaquereo y Central La Confianza que se encuentra en pruebas SD 2024077707 y detenida además por bajo caudal.	Desconexión de central Allin, a solicitud de Celso según SDCF 2024131723, se realizará retiro de gas SF6 a interruptor S213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño 13 de S/E Rucón. Esta condición dejará fuera de servicio S/E Central Peuchen 220KV - dejará fuera de servicio y sin energía la S/E Las Juntas, Central Allin, Central Llaquereo y Central La Confianza que se encuentra en pruebas SD 2024077707 y detenida además por bajo caudal.	Desconexión de central Allin, a solicitud de Celso según SDCF 2024131723, se realizará retiro de gas SF6 a interruptor S213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño 13 de S/E Rucón. Esta condición dejará fuera de servicio S/E Central Peuchen 220KV - dejará fuera de servicio y sin energía la S/E Las Juntas, Central Allin, Central Llaquereo y Central La Confianza que se encuentra en pruebas SD 2024077707 y detenida además por bajo caudal.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 00:00
2024132044	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LLEUQUERO S.A.	284	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	286	HP LLAUQUERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión Central Llaquereo, a solicitud de Celso según SDCF 2024131723, se realizará retiro de gas SF6 a interruptor S213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño 13 de S/E Rucón. Esta condición dejará fuera de servicio a Central Peuchen 220KV, Central Llaquereo, Allin, La Confianza (en pruebas SD2024077707 y fuera de servicio por bajo caudal)	Desconexión Central Llaquereo, a solicitud de Celso según SDCF 2024131723, se realizará retiro de gas SF6 a interruptor S213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño 13 de S/E Rucón. Esta condición dejará fuera de servicio a Central Peuchen 220KV, Central Llaquereo, Allin, La Confianza (en pruebas SD2024077707 y fuera de servicio por bajo caudal)	Desconexión Central Llaquereo, a solicitud de Celso según SDCF 2024131723, se realizará retiro de gas SF6 a interruptor S213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño 13 de S/E Rucón. Esta condición dejará fuera de servicio a Central Peuchen 220KV, Central Llaquereo, Allin, La Confianza (en pruebas SD2024077707 y fuera de servicio por bajo caudal)	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC
Total registros General: 203
Total registros Línea: 87

Número	Tipo	Estado	Empresa	Hé Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128807	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	996 998 999 1003 1004	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C2 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 TAP MACULI - FLORIDA 110KV C2 TAP SANTA ELENA - TAP MACULI 110KV C2 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al TP 110 KV asociado al Cto 14 KV W2 Ochagavía - Florida	Trabajo sin riesgos asociados. Trabajos en instalaciones desconectadas.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 22:00
2024130660	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Microcorte Línea 66 KV Enlace - Fibranova (En Vacío). Se necesita realizar maniobra operacional de apertura 5281 para realizar APERTURA DEL B802 de S/E Fibranova, por normalización de topología en la zona.	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, solo maniobra operacional.	Asociado a SD 2024130654 desconexión 5283 S/E Cabrero, PT 12945 control interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 20:00	
2024132797	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	89	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	1727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4124	MULCHEN - EST. 71 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud del CONAF Bibío por combate de incendio en las cercanías de la línea.	Incendio cercano a la línea, brigada de la CONAF está combatiéndolo.	Asociados a IF 202405624.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 16:02	
2024129255	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1519	CONCEPCIÓN - ERECTOR 66KV	3552 3551	CONCEPCIÓN - ERECTOR 66KV C2 CONCEPCIÓN - ERECTOR 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5288 y 52811 de S/E Concepción, 5281 y 5282 de S/E Ercito.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 09:00	
2024129256	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1654	ERECTOR - GUINDO 66KV	3553 3556 3552 3553	ERECTOR - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 ERECTOR - TAP CERRO CHEPE 66KV C2 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C2 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos realizados con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión de 5283 y 5284 de S/E Ercito y 5283 y 5284 de S/E Guindó. Además, orden de precaución (no reconectar) las interrupciones 5281 y 5282 de S/E San Pedro.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 09:00	
2024124157	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAULLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAULLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totoraullo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y SubEstación Totoraullo (220/23 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024128015	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	PORTUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Poda, roce en franja de servidumbre.	Riesgo Bajo, trabajos ejecutados de acuerdo a procedimientos.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5289B1 de SE Portueño. No considerar transferencia de cargas o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024123854	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUIQUEO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y podes de árboles.	Bajo	CL - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: No hoy - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STN y CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024123870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUPULLI - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUPULLI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y podes de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pangupulli - Los Lagos - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024124569	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 5245, posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncos: 5246, 5247, 5248, 5249, 5250, 5251, 5252, 5253, 5254, 5255, 5256, 5257, 5258, 5259, 5260, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5266, 5267, 5268, 5269, 5270, 5271, 5272, 5273, 5274, 5275, 5276, 5277, 5278, 5279, 5280, 5281, 5282, 5283, 5284, 5285, 5286, 5287, 5288, 5289, 5290, 5291, 5292, 5293, 5294, 5295, 5296, 5297, 5298, 5299, 5300, 5301, 5302, 5303, 5304, 5305, 5306, 5307, 5308, 5309, 5310, 5311, 5312, 5313, 5314, 5315, 5316, 5317, 5318, 5319, 5320, 5321, 5322, 5323, 5324, 5325, 5326, 5327, 5328, 5329, 5330, 5331, 5332, 5333, 5334, 5335, 5336, 5337, 5338, 5339, 5340, 5341, 5342, 5343, 5344, 5345, 5346, 5347, 5348, 5349, 5350, 5351, 5352, 5353, 5354, 5355, 5356, 5357, 5358, 5359, 5360, 5361, 5362, 5363, 5364, 5365, 5366, 5367, 5368, 5369, 5370, 5371, 5372, 5373, 5374, 5375, 5376, 5377, 5378, 5379, 5380, 5381, 5382, 5383, 5384, 5385, 5386, 5387, 5388, 5389, 5390, 5391, 5392, 5393, 5394, 5395, 5396, 5397, 5398, 5399, 5400, 5401, 5402, 5403, 5404, 5405, 5406, 5407, 5408, 5409, 5410, 5411, 5412, 5413, 5414, 5415, 5416, 5417, 5418, 5419, 5420, 5421, 5422, 5423, 5424, 5425, 5426, 5427, 5428, 5429, 5430, 5431, 5432, 5433, 5434, 5435, 5436, 5437, 5438, 5439, 5440, 5441, 5442, 5443, 5444, 5445, 5446, 5447, 5448, 5449, 5450, 5451, 5452, 5453, 5454, 5455, 5456, 5457, 5458, 5459, 5460, 5461, 5462, 5463, 5464, 5465, 5466, 5467, 5468, 5469, 5470, 5471, 5472, 5473, 5474, 5475, 5476, 5477, 5478, 5479, 5480, 5481, 5482, 5483, 5484, 5485, 5486, 5487, 5488, 5489, 5490, 5491, 5492, 5493, 5494, 5495, 5496, 5497, 5498, 5499, 5500, 5501, 5502, 5503, 5504, 5505, 5506, 5507, 5508, 5509, 5510, 5511, 5512, 5513, 5514, 5515, 5516, 5517, 5518, 5519, 5520, 5521, 5522, 5523, 5524, 5525, 5526, 5527, 5528, 5529, 5530, 5531, 5532, 5533, 5534, 5535, 5536, 5537, 5538, 5539, 5540, 5541, 5542, 5543, 5544, 5545, 5546, 5547, 5548, 5549, 5550, 5551, 5552, 5553, 5554, 5555, 5556, 5557, 5558, 5559, 5560, 5561, 5562, 5563, 5564, 5565, 5566, 5567, 5568, 5569, 5570, 5571, 5572, 5573, 5574, 5575, 5576, 5577, 5578, 5579, 5580, 5581, 5582, 5583, 5584, 5585, 5586, 5587, 5588, 5589, 5590, 5591, 5592, 5593, 5594, 5595, 5596, 5597, 5598, 5599, 5600, 5601, 5602, 5603, 5604, 5605, 5606, 5607, 5608, 5609, 5610, 5611, 5612, 5613, 5614, 5615, 5616, 5617, 5618, 5619, 5620, 5621, 5622, 5623, 5624, 5625, 5626, 5627, 5628, 5629, 5630, 5631, 5632, 5633, 5634, 5635, 5636, 5637, 5638, 5639, 5640, 5641, 5642, 5643, 5644, 5645, 5646, 5647, 5648, 5649, 5650, 5651, 5652, 5653, 5654, 5655, 5656, 5657, 5658, 5659, 5660, 5661, 5662, 5663, 5664, 5665, 5666, 5667, 5668, 5669, 5670, 5671, 5672, 5673, 5674, 5675, 5676, 5677, 5678, 5679, 5680, 5681, 5682, 5683, 5684, 5685, 5686, 5687, 5688, 5689, 5690, 5691, 5692, 5693, 5694, 5695, 5696, 5697, 5698, 5699, 5700, 5701, 5702, 5703, 5704, 5705, 5706, 5707, 5708, 5709, 5710, 5711, 5712, 5713, 5714, 5715, 5716, 5717, 5718, 5719, 5720, 5721, 5722, 5723, 5724, 5725, 5726, 5727, 5728, 5729, 5730, 5731, 5732, 5733, 5734, 5735, 5736, 5737, 5738, 5739, 5740, 5741, 5742, 5743, 5744, 5745, 5746, 5747, 5748, 5749, 5750, 5751, 5752, 5753, 5754, 5755, 5756, 5757, 5758, 5759, 5760, 5761, 5762, 5763, 5764, 5765, 5766, 5767, 5768, 5769, 5770, 5771, 5772, 5773, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778, 5779, 5780, 5781, 5782, 5783, 5784, 5785, 5786, 5787, 5788, 5789, 5790, 5791, 5792, 5793, 5794, 5795, 5796, 5797, 5798, 5799, 5800, 5801, 5802, 5803, 5804, 5805, 5806, 5807, 5808, 5809, 5810, 5811, 5812, 5813, 5814, 5815, 5816, 5817, 5818, 5819, 5820, 5821, 5822, 5823, 5824, 5825, 5826, 5827, 5828, 5829, 5830, 5831, 5832, 5833, 5834, 5835, 5836, 5837, 5838, 5839, 5840, 5841, 5842, 5843, 5844, 5845, 5846, 5847, 5848, 5849, 5850, 5851, 5852, 5853, 5854, 5855, 5856, 5857, 5858, 5859, 5860, 5861, 5862, 5863, 5864, 5865, 5866, 5867, 5868, 5869, 5870, 5871, 5872, 5873, 5874, 5875, 5876, 5877, 5878, 5879, 5880, 5881, 5882, 5883, 5884, 5885, 5886, 5887, 5888, 5889, 5890, 5891, 5892, 5893, 5894, 5895, 5896, 5897, 5898, 5899, 5900, 5901, 5902, 5903, 5904, 5905, 5906, 5907, 5908, 5909, 5910, 5911, 5912, 5913, 5914, 5915, 5916, 5917, 5918, 5919, 5920, 5921, 5922, 5923, 5924, 5925, 5926, 5927, 5928, 5929, 5930, 5931, 5932, 5933, 5934, 5935, 5936, 5937, 5938, 5939, 5940, 5941, 5942, 5943, 5944, 5945, 5946, 5947, 5948, 5949, 5950, 5951, 5952, 5953, 5954, 5955, 5956, 5957, 5958, 5959, 5960, 5961, 5962, 5963, 5964, 5965, 5966, 5967, 5968, 5969, 5970, 5971, 5972, 5973, 5974, 5975, 5976, 5977, 5978, 5979, 5980, 5981, 5982, 5983, 5984, 5985, 5986, 5987, 5988, 5989, 5990, 5991, 5992, 5993, 5994, 5995, 5996, 5997, 5998, 5999, 6000, 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6013, 6014, 6015, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6028, 6029, 6030, 6031, 6032, 6033, 6034, 6035, 6036, 6037, 6038, 6039, 6040, 6041, 6042, 6043, 6044, 6045, 6046, 6047, 6048, 6049, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6059, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6067, 6068, 6069, 6070, 6071, 6072, 6073, 6074, 6075, 6076, 6077, 6078, 6079, 6080, 6081, 6082, 6083, 6084, 6085, 6086, 6087, 6088, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094, 6095, 6096, 6097, 6098, 6099, 6100, 6101, 6102, 6103, 6104, 6105, 6106, 6107, 6108, 6109, 6110, 6111, 6112, 6113, 6114, 6115, 6116, 6117, 6118, 6119, 6120, 6121, 6122, 6123, 6124, 6125, 6126, 6127, 6128, 6129, 6130, 6131, 6132, 6133, 6134, 6135, 6136, 6137, 6138, 6139, 6140, 6141, 6142, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6149, 6150, 6151, 6152, 6153, 6154, 6155, 6156, 6157, 6158, 6159, 6160, 6161, 6162, 6163, 6164, 6165, 6166, 6167, 6168, 6169, 6170, 6171, 6172, 6173, 6174, 6175, 6176, 6177, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6184, 6185, 6186, 6187, 6188, 6189, 6190, 6191, 6192, 6193, 6194, 6195, 6196, 6197, 6198, 6199, 6200, 6201, 6202, 6203, 6204, 6205, 6206, 6207, 6208, 6209, 6210, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6217, 6218, 6219, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227, 6228, 6229, 6230, 6231, 6232, 6233, 6234, 6235, 6236, 6237, 6238, 6239, 6240, 6241, 6242, 6243, 6244, 6245, 6246, 6247, 6248, 6249, 6250, 6251, 6252, 6253, 6254, 6255, 6256, 6257, 6258, 6259, 6260, 6261, 6262, 6263, 6264, 6265, 6266, 6267, 6268, 6269, 6270, 6271, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276, 6277, 6278, 6279, 6280, 6281, 6282, 6283, 6284, 6285, 6286, 6287, 6288, 6289, 6290, 6291, 6292, 6293, 6294, 6295, 6296, 6297, 6298, 6299, 6300, 6301, 6302, 6303, 6304, 6305, 6306, 6307, 6308, 6309, 6310, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6319, 6320, 6321, 6322, 6323, 6324, 6325, 6326, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6332, 6333, 6334, 6335, 6336, 6337, 6338, 6339, 6340, 6341, 6342, 6343, 6344, 6345, 6346, 6347, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374, 6375, 6376, 6377, 6378, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6406, 6407, 6408, 6409, 6410, 6411, 6412, 6413, 6414, 6415, 6416, 6417, 6418, 6419, 6420, 6421, 6422, 6423, 6424, 6425, 6426, 6427, 6428, 6429, 6430, 6431, 6432, 6433, 6434, 6435, 6436, 6437, 6438, 6439, 6440, 6441, 6442, 6443, 6444, 6445, 6446, 6447, 6448, 6449, 6450, 6451, 6452, 6453, 6454, 6455, 6456, 6457, 6458, 6459, 6460, 6461, 6462, 6463, 6464, 6465, 6466, 6467, 6468, 6469, 6470, 6471, 6472, 6473, 6474, 6475, 6476, 6477, 6478, 6479, 6480, 6481, 6482, 6483, 6484, 6485, 6486, 6487, 6488, 6489, 6490, 6491, 6492, 6493, 6494, 6495, 6496, 6497, 6498, 6499, 6500, 6501, 6502, 6503, 6504, 6505, 6506, 6507, 6508, 6509, 6510, 6511, 6512, 6513, 6514, 6515, 6516, 6517, 6518, 6519, 6520, 6521, 6522, 6523, 6524, 6525, 6526, 6527, 6528, 6529, 6530, 6531, 6532, 6533, 6534, 6535, 6536, 6537, 6538, 6539, 6540, 6541, 6542, 6543, 6544, 6545, 6546, 6547, 6548, 6549, 6550, 6551, 6552, 6553, 6554, 6555, 6556, 6557, 6558, 6559, 6560, 6561, 6562, 6563, 6564, 6565, 6566, 6567, 6568, 6569, 6570, 6571, 6572, 6573, 6574, 6575, 6576, 6577, 6578, 6579, 6580, 6581, 6582, 6583, 6584, 6585, 6586, 6587, 6588, 6589, 6590, 6591, 6592, 6593, 6594, 6595, 6596, 6597, 6598, 6599, 6600, 6601, 6602, 6603, 6604, 6605, 6606, 6607, 6608, 6609, 6610, 6611, 6612, 6613, 6614, 6615, 6616, 6617, 6618, 6619, 6620, 6621, 6622, 6623, 6624, 6625, 6626, 6627, 6628, 6629, 6630, 6631, 6632, 6633, 6634, 6635, 6636, 6637, 6638, 6639, 6640, 6641, 6642, 6643, 6644, 6645, 6646, 6647, 6648, 6649, 6650, 6651, 6652, 6653, 6654, 6655, 6656, 6657, 6658, 6659, 6660, 6661, 6662, 6663, 6664, 6665, 6666, 6667, 6668, 6669, 6670, 6671, 6672, 6673, 6674, 6675, 6676, 6677, 6678, 6679, 6680, 6681, 6682, 6683, 6684, 6685, 6686, 6687, 6688, 6689, 6690, 6691, 6692, 6693, 6694, 6695, 6696, 6697, 6698, 6699, 6700, 6701, 6702, 6703, 6704, 6705, 6706, 6707, 6708, 6709, 6710, 6711, 6712, 6713, 6714, 6715, 6716, 6717, 6718, 6719, 6720, 6721, 6722, 6723, 6724, 6725, 6726, 6727, 6728, 6729, 6730, 6731, 6732, 6733, 6734, 6735, 6736, 6737, 6738, 6739, 6740, 6741, 6742, 6743, 6744, 67						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 200
Total registros Línea: 87

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125269	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUPOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGUPOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Calahuasi, proyecto C20v, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E138, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 (Paralelismo de línea entre vanos E114-E138 (PK41 PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geogiffo-Lagunas C1. Chacabuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Calahuasi, proyecto C20v, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E138, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 (Paralelismo de línea entre vanos E114-E138 (PK41 PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5235,5236 no reconectar Geogiffo: 5235, 5232,5236 y 5235 no reconectar Bloques de jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024125506	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024125507	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024125524	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024125525	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126140	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 22020 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5235 y 5236 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 22x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5235 y 5236 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4750 4751 4752	EST. 98N - EST. 128 110KV C1 EST. 128 - EST. 146 110KV C2 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celco.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126327	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4753 4754 4755	EST. 98N - EST. 128 110KV C2 EST. 128 - EST. 146 110KV C2 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celco.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126330	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4237 4238	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios vanos - - Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-AncoA, C1 - - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con la línea energizada - - Nivel de Riesgo: Bajo - - Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Rios - AncoA 1. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127543	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- SE Entre Rios. Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajo dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Charrua - Entre Rios C2, en riesgo de acercamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios. Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajo dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Charrua - Entre Rios C2, en riesgo de acercamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: 55.AA, C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios 385.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127596	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4801	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roco y poda Franja servidumbre	Sin Limitación	Roco interior Franja de servidumbre LT 220 KV Charrua - Celulosa Santa Fe, Franja TO Maria Dolores - Nacimiento (Est 401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52110 S/E Charrua, 52111 S/E CMPC Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 52123 S/E CMPC Santa Fe, 52143 S/E Pajuelo Ro.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANIMAVIDA - CHACHUIN 66KV	3518 3582	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada en varios vanos - - Restricciones: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 066KV Panimavida-Chachuin, C1 - - Instalaciones en Riesgo: Línea 066KV Panimavida-Chachuin, C1 - - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - - Nivel de Riesgo: Bajo - - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130912	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación desde estructura N°3798 a 243A de la Línea Punta Sierra - Las Palmas 220KV C1 y C2. -Requiere de SE Punta Sierra. Inhibir reconexión automática (798 de 5210 5213, 5215 y 5218).	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Transulac.	Trabajos de lavado de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 203
Total registros Línea: 87

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202431116	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	285	COCHARCAS - HUALTÉ 66KV	613	COCHARCAS - HUALTÉ 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Restricción de no recomendar del interruptor 1285 de la LT 66 KV Cocharcas - Hualté, por trabajos de excavaciones con maquinaria bajo la línea.	Trabajo preventivo en LT 66 KV Cocharcas-Hualté riesgo bajo	Trabajos previos para mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00
202429859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Huapilán-Lagunillas, C1 o No tiene consumo L 220KV Huapilán-Guindo, C1 o L 220KV Guindo-Lagunillas, C1. afectado Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429736	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429737	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CECO.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429745	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CECO.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429747	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elementos extraños desde conductor, con método a distancia. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Retiro de elementos extraños desde conductor, con método a distancia. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429748	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elementos extraños desde conductor, con método a distancia. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Retiro de elementos extraños desde conductor, con método a distancia. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429841	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUAIQUÍ 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación desde la Estructura 211 a E-222. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación desde la Estructura 211 a E-222. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Huapilán-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Huapilán-Lagunillas, C1 o No tiene consumo L 220KV Huapilán-Guindo, C1 o L 220KV Guindo-Lagunillas, C1. afectado Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429860	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Huapilán-Lagunillas, C1 o No tiene consumo L 220KV Huapilán-Guindo, C1 o L 220KV Guindo-Lagunillas, C1. afectado Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202429886	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del SCHT1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CGE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ovalle - Rípol 110KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CGE Transmisión.	Documento gestionado a solicitud de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202430061	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3210	CRUCERO - EST. T1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Crucero: Mantenimiento correctivo por ajuste del cierre del B016-2T	Bajo	Actividades: S/E Crucero: Mantenimiento correctivo por ajuste del cierre del B016-2T Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal - Crucero C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Crucero, Tierras provisionales inmovilizado Se instalarán un total de 6 PAT en ambos lados del B016-2/2T	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202430100	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUNTERO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°16 - EST. N°170 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°16 - EST. N°170 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°16 - EST. N°170 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°170 - ENCUNTERO 220KV C2 ANGAMOS - EST.28 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 2(Torre N°1, 2,3 y Equipos de Pico GS)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochran: Sulfatador y No Reconectar S213, S214, S/E Encuentro: Sulfatador y No Reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202430102	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1921 1922 1923	EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatu Zona Costa Crítica (Torre N° 2,3,4,5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: S25, S26, sulfatador y no reconectar; S/E Kapatu: S25, S26, S27, S28 sulfatador y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202430248	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -Condiciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. -Instalaciones en Riesgo: L 154KV Huapilán-Lagunillas, C1 o L 220KV Huapilán-Guindo, C1. -Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: No hay.	Medio	Actividades: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Huapilán-Lagunillas, C1 o L 220KV Huapilán-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202430249	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -Condiciones: No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Huapilán-Lagunillas, C1 o L 220KV Huapilán-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
202430580	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Rosce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del S23BHQ de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 203

Total registros Línea: 87

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130657	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Microcorte Línea 66 kV Enlace - Fibranova (En Vacío). Se necesita realizar maniobra operacional de apertura S281 para realizar cierre del 6802 en S/E Fibranova. Es necesario realizar esta maniobra para dejar alimentada S/E Masisa desde S/E Fibranova por desconexión programada del 5283 en S/E Cabrero (SO 2024130654).	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, solo maniobra operacional.	Asociado a SO 2024130654 desconexión 5283 S/E Cabrero, PT 12945 control interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130727	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1995	AGUA SANTA - LA POLIVORA 220KV [EN_REVISION]	4808 4809	AGUA SANTA - LA POLIVORA 220KV C1 [EN_REVISION] AGUA SANTA - LA POLIVORA 220KV C2 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere la No reconexión de LT AGUA SANTA - LA POLIVORA 220KV C1 y C2, por lavado de aislación en S/E La Polivora equipos de patio 110KV y 220KV. Lavado de aislación se realizará de manera alternada.	Desconexión indexada de LT AGUA SANTA - LA POLIVORA 220KV [EN_REVISION] C1 y C2 (alternadamente).	El lavado de aislación en S/E La Polivora se realizará de manera alternada (por patas).	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A entre Las Palmas - Punta Sierra, C1, y Las Palmas - Punta Sierra, C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A entre Las Palmas - Punta Sierra, C1, y Las Palmas - Punta Sierra, C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S206 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4568	DON HECTOR - EST. T418A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavaran entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don HECTOR, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, S201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C1 o L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4569	DON HECTOR - EST. T418A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavaran entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don HECTOR, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, S201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C1 o L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131395	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Lavado de Aislación L 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación L 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fecha: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154KV Lagunillas-Tap Quillemos, C1 o L 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fecha: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154KV Lagunillas-Tap Quillemos, C1 o L 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fecha: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1331 1331	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154KV Lagunillas-Tap Quillemos, C1 o L 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fecha: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2969	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Corta y poda, Mantenimiento vegetativo. -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charria-Entre Rios, C1 o L 220KV Charria Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fecha: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 17-01-2025 10:40:20

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

Total registros General: 203

Total registros Línea: 87

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RÍOS 220KV	2070	CHARRUA - ENTRE RÍOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Actividades: Corta y poda, Mantenimiento vegetativo. -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloquear a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Charrúa-Entre Ríos, C1 o 1.220KV Charrúa-Entre Ríos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131422	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRCY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCY 66KV C1	Roca y poda franja sendumbre	Sin Limitación	Trabajos de roca y poda de franja sendumbre a LAT 66 KV Maule - Liricy.	Los riegos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicionales) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja sendumbre a LAT 66 KV Maule - Liricy.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127775	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUJMAQUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUJMAQUITO 66KV C1	Roca y poda franja sendumbre	Sin Limitación	Se realizará control de vegetación en franja de sendumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, fana planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de S/E Rancagua y 5281 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024129712	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUÍ 110KV C1 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFI ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fana planificada y controlada en terreno.	Bloqueo 5291 en S/E Ofel y granulación 52HT2 en S/E Puntaquí. - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento, (Bloqueo 5291 S/E Rapel).	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131267	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66KV	334 1235 1236 4545	TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1 RANCAGUA - CODEGUA 66KV C1 DOLE - TAP INDURA 66KV C1 TAP GRANEROS - EST. 126 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transiel (SODI 630) se requiere no reconectar 5281 SE Codegua por construcción nueva línea de 220 KV Candelero - Nueva Tunitche (NUP L179), la restricción se coordina con CELEDREDES.	Trabajos realizados por terceros.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127357	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos - Instalaciones en Riesgo: 1.548V Cipresses-Itahue, C1 o 1.548V Cipresses-Itahue, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de línea: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 1.548V Cipresses-Itahue, C1 o 1.548V Cipresses-Itahue, C2 - Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024127356	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1301 1302 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos - Instalaciones en Riesgo: 1.548V Cipresses-Itahue, C1 o 1.548V Cipresses-Itahue, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de línea: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 1.548V Cipresses-Itahue, C1 o 1.548V Cipresses-Itahue, C2 - Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131758	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosado	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación entre Los Vilos y Las Palmas por alta contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial flashover en ambos circuitos. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5294 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220V Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024131759	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosado	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación entre Los vilos y Las Palmas por alta contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial flashover en ambos circuitos. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5294 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, 5233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Vilos Las Palmas, C1 o 1.220V Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024126141	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTS 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5230 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTS 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5230 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	
2024130144	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUOVA ZALDIVAR - OGPI 220KV	2062 2063 2064	NUOVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-2 - OGPI 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Nuova Zaldívar - OGPI con contrato tripartito.	Riesgo bajo, trabajos programados y realizados por personal calificado.	Se requieren no reconectar en: Subestación Nuova Zaldívar: 52107L. Subestación OGPI: 52133.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:32	
2024130143	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Zaldívar - Escondida	Riesgo bajo, Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: 5213. S/E Zaldívar: 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:31	
2024131334	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5213 y 52103. S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:19	
2024129357	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (ELECDN) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 KV Las Lucis - Talta.	Riesgos controlados., según procedimiento CGE	Retiro de reconexión automática de: 52H2 en S/E Las Lucis.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024129299	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	713	TAP LAJUELAS - CIRUEITO 38KV	732	TAP LAJUELAS - CIRUEITO 38KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimientos de activos de línea, resolución de fallas, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Riesgo medio, Trabajo sin tensión. Mantenimientos de activos de línea, resolución de fallas, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Mantenimientos de activos de línea, resolución de fallas, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Libre Regulado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	ninguno		27-12-24 07:00	
2024129500	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	858	CIRUEITO - RECINTO 38KV	1167	CIRUEITO - RECINTO 38KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimientos de activos de línea, resolución de fallas, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Riesgo medio, Trabajo sin tensión. Mantenimientos de activos de línea, resolución de fallas, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Mantenimientos de activos de línea, resolución de fallas, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Libre Regulado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	ninguno		27-12-24 07:00	
2024130807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARINAS - CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 - CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°527.	Riesgo: Arreglamiento y/o sustitución de mano partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar DPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntas de atrapamientos, amarrar correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconexión de 52N8 - 52N9 - 52N11 - 52N12. En S/E Cumbre no reconexión de 52K1 - 52K2 - 52K4 - 52K5.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130916	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'HIGGINS - LIQUAN 220KV [En Revisión]	4731	EST.23 - EST.53 220KV C1 [En Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Liquan.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins: No reconectar 5213. S/E Liquan: No reconectar 5213 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024131404	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forosado	1909	LIQUAN - COLOSO 220KV [En Revisión]	4805	EST.55 - COLOSO 220KV C1 [En Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en tramo entre las estructuras 60 a la 100.	riesgo alto por alta contaminación, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Coloso: No reconectar 5213. S/E Liquan: No reconectar 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024130915	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°73 220KV C2 EST. N°73 - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5214. S/E Coloso 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 07:00	
2024131935	Línea	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosado	78	CENTRAL MAMPIL - CENTRAL RUCUE 220KV	118	MAMPIL - RUCUE 220KV C1	Refrío de SFE	Sin Limitación	A solicitud de Celco según SDC 2024131723, se realizará relleno de gas SFE a Interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del patio B de S/E Rucue. Esta condición deja F/S línea Mampil-Rucue 220KV.	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará fuera de las instalaciones de Central Mampil	Se realizará relleno de gas SFE a Interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SFE. Trabajos se realizarán con desconexión del patio B de S/E Rucue.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 00:00	

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Alfa Transmisora de Energía S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2024 06:16

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2024 16:10

Finalizado

Número:

2024005618

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

RANCAGUA - CODEGUA 66kV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1

Nombre : TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 04:55

Fecha Normaliza : 27-12-2024 08:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - RANCAGUA - DOLE 66KV C1

Nombre : RANCAGUA - DOLE 66KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 04:55

Fecha Normaliza : 27-12-2024 08:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - DOLE - TAP INDURA 66KV C1

Nombre : DOLE - TAP INDURA 66KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 04:55

Fecha Normaliza : 27-12-2024 08:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP GRANEROS – EST. 126 66kV C1

Nombre : TAP GRANEROS – EST. 126 66kV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 04:55

Fecha Normaliza : 27-12-2024 08:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Graneros

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro de S/E Graneros, Tap Graneros. Operación de 52B1 de S/E Codegua propiedad de Celeo.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de linea.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 19.4 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 18280

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automatico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 04:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 07:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005618 PDS SE Graneros 27-12-2024 - VF.pdf (/informe_fallas/download_file/676e6e46ad651f2b552ce400/IF 2024005618 PDS SE Graneros 27-12-2024 - VF.pdf)	03/01/2025 11:08:29

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2024 07:20

Finalizado

Número:

2024005619

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CODEGUA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CODEGUA B1

Nombre : S/E CODEGUA B1

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 04:55

Fecha Normaliza : 27-12-2024 07:09

Protección : Protección de distancia(21)

Interruptor : 52B1 de S/E Codegua

Consumo : Segun lo que registra CGE se pierden aproximadamente 23MW.

Comentario : Sin comentarios adicionales.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Codegua

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua C1.
-Elemento: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua C1.
-Fenómeno Eléctrico: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua C1. Según antecedentes entregados por personal de mantenimiento la falla es monofásica a tierra en fase 1, protección 21 a 8.4km desde S/E Codegua.
-Operación de los interruptores: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua C1.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua C1.
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CC de CGE, CDC del CEN y personal de mantenimiento Celeo.
-Hechos Sucedidos: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua C1.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Por determinar.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Por determinar.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 04:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 07:09

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-01-2025 09:56

Finalizado

Número:

2025000061

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005618

SubEstación:

S/E GRANEROS

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 04:55

Fecha Normaliza : 27-12-2024 07:09

Protección : T1 T2

Interruptor : 52B1

Consumo : 19,3

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Codegua

Graneros

Mostazal

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 19 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 19530

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 04:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 07:09

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 07:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2025000061 27-12-2024 SE GRANEROS.pdf (/informe_fallas/download_file/677bd0d5ad651f1e67a0ca7b/IF 2025000061 27-12-2024 SE GRANEROS.pdf)	06/01/2025 10:05:43
 Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/677bd0d5ad651f1e67a0ca7b/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	06/01/2025 10:05:56

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A.,
Compañía General de Electricidad S.A. y Alfa Transmisora de Energía S.A.

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Lunes 20 de enero del 2025
PROPIETARIO:	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT:	76.218.856-2
REPRESENTANTE LEGAL:	Alan Heinen Alves Da Silva
DIRECCIÓN:	Apoquindo 4501 Of 1501
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Viernes, 27 de diciembre a las 04:55 hrs.
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	Interruptor 66 kV 52B1 S/E Codegua
FENÓMENO FÍSICO:	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros u otro segmento)
FENÓMENO ELÉCTRICO:	DI21
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	No
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	NA
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	1
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	Sin registro en la información del Coordinador
TIPO DE UBICACIÓN:	Rural
COMUNA:	6102
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	Falla en instalaciones de terceros.

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	Interruptor 52B1 S/E Codegua
ID:	ID 16030
NEMOTÉCNICO:	IM01T0061PA009T0061SE038T0061
TIPO DE INSTALACIÓN:	Interruptor
TENSIÓN NOMINAL:	66 kV
SEGMENTO:	Tz

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

Momentos previos a la desconexión del 52B1 de S/E Codegua, el interruptor se encontraba bajo la siguiente configuración:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52B1	Codegua	Cerrado

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

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52B1	Codegua	Abierto

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

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

El viernes 27 de diciembre 2024 a las 04:55 hrs (UTC-3), se produce la operación forzada por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua, a causa de falla en LT 66 kV Codegua – Rancagua C1, propiedad de CGE.

4. CAUSA DE LA FALLA

Falla en instalaciones de terceros LT 66 kV Codegua – Rancagua C1, propiedad de CGE Transmisión.

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

Instalación: 52B1 SE Codegua
Año de puesta en servicio: 2024
Plan de mantención: Anual
Última mantención realizada: noviembre 2024

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

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
1	27-12-2024	04:55:14.604	S/E Codegua	52B1	Protección de distancia (21), fase A.
2	27-12-2024	04:55:24.645	S/E Codegua	52B1	Cierre por función reconexión (79)
3	27-12-2024	04:55:24.717	S/E Codegua	52B1	Protección de distancia (21), fase A.

Horarios indicados en UTC (-3)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
1	27-12-2024	07:08:58.572	S/E Codegua	52B1	Cierre de interruptor (reconexión manual de prueba), exitoso

Horarios indicados en UTC (-3)

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, a raíz del evento en cuestión, se registró afectación de consumos, aproximadamente 23 MW.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

Sin observaciones.

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

LT 66kV Codegua – Rancagua utiliza como protecciones principales en el extremo de S/E Codegua, Protección de Distancia HITACHI, modelo REL650. Como Función principal posee Protección de Distancia (21/21N), Cierre contra Falla (SOTF), Sobrecorriente Direccional Residual (67/67N), Trip 85A y 85C, Sobrecorriente Residual 50N/51N y Falla de Interruptor (50BF).

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

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA**Primer evento 27-01-2024 07.55.14**

El sistema 1 de la LT 66kV Codegua C1 – Rancagua, opera por actuación de protección de distancia (21), durante el evento primeramente se activa señal de arranque (21N_PKUP_FW), posterior a ello debido a loop de falla L1-N se activa la señal de Trip en Zona 1 Fase A (21 Trp Z1 A) junto a la señal 94_Trp_3F_H1 la cual da apertura al 52B1 a sus tres fases. El nivel de lcc registrado para fase A fue 2031,868 A y para neutro de 2048,008 A. No se registra distancia de falla. El tiempo de apertura efectivo de apertura de interruptor fue de 42ms desde la orden de trip.

Segundo Evento 27-01-2024 07.55.24 Re-cierre

El sistema 1 de la LT 66kV Codegua C1 – Rancagua, durante el recierre automático (79_CLOSE) posterior a 101ms opera protección SOTF activando señal de arranque (SOFT_TRP), junto a la señal 94_Trp_3F_H1 la cual da apertura al 52B1 a sus tres fases. El tiempo efectivo confirmado de apertura de interruptor fue de 43ms.

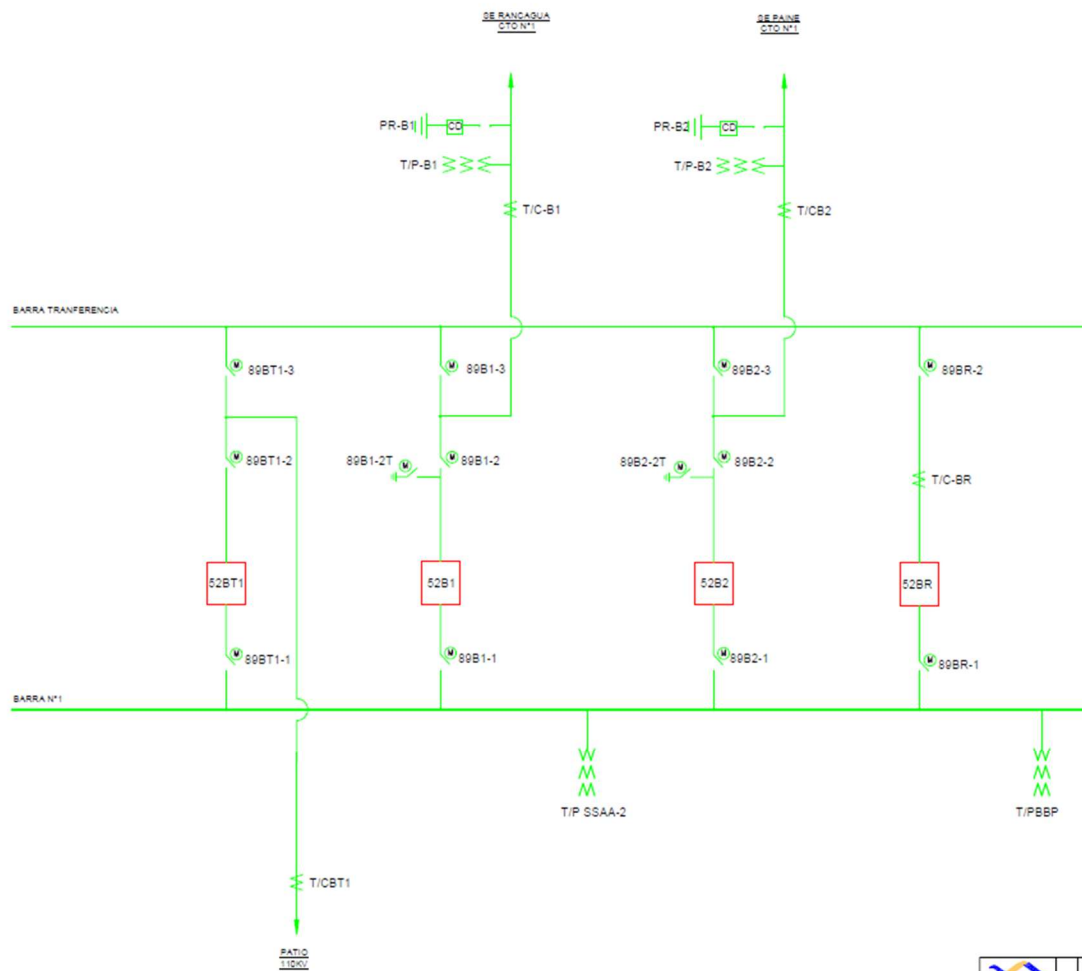
11. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

No existen.

ANEXOS

ANEXO N°1 DÍAGRAMAS UNILINEALES

S/E Codegua 66 kV



ANEXO N°2 AJUSTE DE PROTECCIONES

Se adjuntan Print Out en información compartida.

- HITACHI REL650 B1 SE Codegua 66kV

ANEXO N°3 REGISTRO DE PROTECCIONES

S/E CODEGUA PAÑO B1
HITACHI REL650

REGISTRO DE EVENTOS

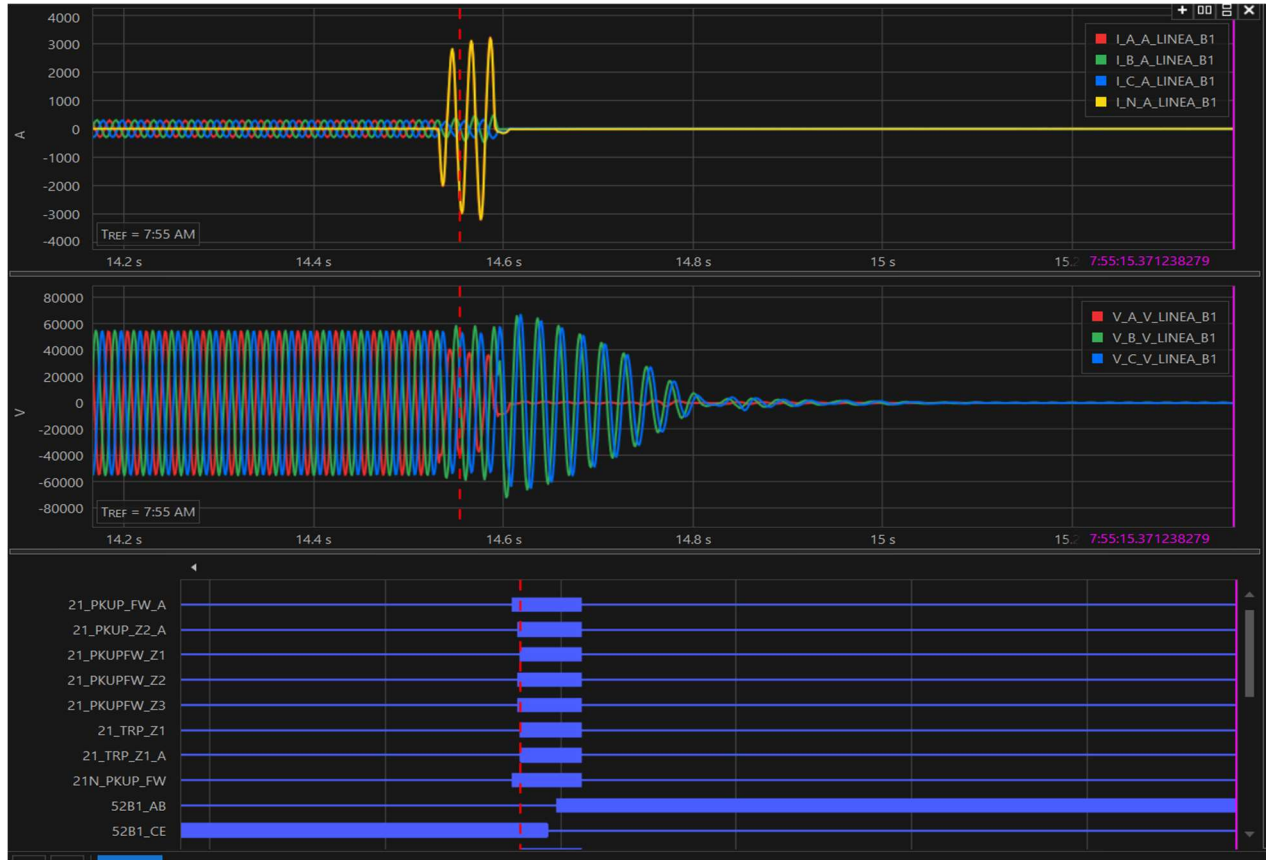
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	27-12-2024 7:55:54,582	79 Unsuccl	Off
P	27-12-2024 7:55:54,574	79 Active	Off
P	27-12-2024 7:55:24,894	SYNCHROCHECK_OK	On
P	27-12-2024 7:55:24,886	94_Trp_3F_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,886	94_Trp_A_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,886	94_Trp_B_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,886	94_Trp_C_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,883	50BF_ReTrip_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,775	SOFT_52_Man_CL	Off
P	27-12-2024 7:55:24,774	79_Close	Off
P	27-12-2024 7:55:24,760	79_Inhibit	Off
P	27-12-2024 7:55:24,760	SOFT_Trp	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_Pkup_FW_A	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_Pkup_Z2_A	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_PkupFw_Z1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_PkupFw_Z2	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_PkupFw_Z3	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_Trp_Z1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21_Trp_Z1_A	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	21N_Pkup_FW	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	79_Str	Off
P	27-12-2024 7:55:24,742	STRT_GEN	Off
P	27-12-2024 7:55:24,734	67_Pkup_A_E1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,734	67N_Pkup_RV	Off
P	27-12-2024 7:55:24,726	67N_Pkup_E1	Off
P	27-12-2024 7:55:24,726	67N_Pkup_FW	Off
P	27-12-2024 7:55:24,726	67N_Pkup_RV	On
P	27-12-2024 7:55:24,718	67_Pkup_A_E1	On
P	27-12-2024 7:55:24,710	52B1_AB	On
P	27-12-2024 7:55:24,702	79 Unsuccl	On
P	27-12-2024 7:55:24,698	52B1_CE	Off
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_Pkup_FW_A	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_Pkup_Z2_A	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_PkupFw_Z1	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_PkupFw_Z2	On

P	27-12-2024 7:55:24,691	21_PkupFw_Z3	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_Trp_Z1	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21_Trp_Z1_A	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	21N_Pkup_FW	On
P	27-12-2024 7:55:24,691	79_Str	On
P	27-12-2024 7:55:24,682	50BF_ReTrip_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	79_Inhibit	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	94_Trp_3F_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	94_Trp_A_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	94_Trp_B_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	94_Trp_C_B1	On
P	27-12-2024 7:55:24,667	SOFT_Trp	On
P	27-12-2024 7:55:24,662	SYNCHROCHECK_OK	Off
P	27-12-2024 7:55:24,649	STRT_GEN	On
P	27-12-2024 7:55:24,646	67N_Pkup_E1	On
P	27-12-2024 7:55:24,646	67N_Pkup_FW	On
P	27-12-2024 7:55:24,638	52B1_CE	On
P	27-12-2024 7:55:24,616	52B1_AB	Off
P	27-12-2024 7:55:24,574	79 Inprogr	Off
P	27-12-2024 7:55:24,568	SOFT_52_Man_CL	On
P	27-12-2024 7:55:24,566	79_Close	On
P	27-12-2024 7:55:15,606	SYNCHROCHECK_OK	On
P	27-12-2024 7:55:14,773	94_Trp_3F_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,773	94_Trp_A_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,773	94_Trp_B_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,773	94_Trp_C_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,770	50BF_ReTrip_B1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_Pkup_FW_A	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_Pkup_Z2_A	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_PkupFw_Z1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_PkupFw_Z2	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_PkupFw_Z3	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_Trp_Z1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21_Trp_Z1_A	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	21N_Pkup_FW	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	79_Str	Off
P	27-12-2024 7:55:14,623	STRT_GEN	Off
P	27-12-2024 7:55:14,614	67_Pkup_A_E1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,614	67N_Pkup_E1	Off
P	27-12-2024 7:55:14,614	67N_Pkup_FW	Off

P	27-12-2024 7:55:14,614	SYNCHROCHECK_OK	Off
P	27-12-2024 7:55:14,596	52B1_AB	On
P	27-12-2024 7:55:14,584	52B1_CE	Off
P	27-12-2024 7:55:14,569	50BF_ReTrip_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,558	79 Active	On
P	27-12-2024 7:55:14,558	79 Inprogr	On
P	27-12-2024 7:55:14,558	79 Ready	Off
P	27-12-2024 7:55:14,554	21_PkupFw_Z1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	21_Trp_Z1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	21_Trp_Z1_A	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	79_Str	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	94_Trp_3F_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	94_Trp_A_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	94_Trp_B_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,554	94_Trp_C_B1	On
P	27-12-2024 7:55:14,551	21_Pkup_Z2_A	On
P	27-12-2024 7:55:14,551	21_PkupFw_Z2	On
P	27-12-2024 7:55:14,551	21_PkupFw_Z3	On
P	27-12-2024 7:55:14,545	21_Pkup_FW_A	On
P	27-12-2024 7:55:14,545	21N_Pkup_FW	On
P	27-12-2024 7:55:14,545	STRT_GEN	On
P	27-12-2024 7:55:14,542	67_Pkup_A_E1	On
P	27-12-2024 7:55:14,542	67N_Pkup_E1	On
P	27-12-2024 7:55:14,542	67N_Pkup_FW	On

REGISTRO OSCILOGRÁFICO

Primer evento 27-01-2024 07.55.14



Segundo evento 27-01-2024 07.55.24



ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

Paño B1 de S/E Codegua:

Registration Time	Object Identifier			Object Text	Event Text
27-12-2024 04:55:14.554	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo Distancia Zona 1 - 21	Alarma
27-12-2024 04:55:14.554	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo General Proteccion	Alarma
27-12-2024 04:55:14.557	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	52B1 Apertura por Operacion de protecciones.	Alarma
27-12-2024 04:55:14.559	CODEGUA	66KV B1	52B1	SITR - Apertura de línea por protecciones 52B1	Alarma
27-12-2024 04:55:14.569	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	RETRIP	Alarma
27-12-2024 04:55:14.604	CODEGUA	66KV B1	52B1	Posicion Interruptor 52B1	Abierto
27-12-2024 04:55:14.606	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Sincronismos (25)	Normal
27-12-2024 04:55:14.623	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo Distancia Zona 1 - 21	Normal
27-12-2024 04:55:14.770	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	RETRIP	Normal
27-12-2024 04:55:14.773	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo General Proteccion	Normal
27-12-2024 04:55:14.774	CODEGUA	66KV B1	REC650/CP	Linea B1 Sin Tensión S2	Alarma
27-12-2024 04:55:14.774	CODEGUA	66KV B1	REC650/CP	Linea B1 Sin Tensión S1	Alarma
27-12-2024 04:55:14.776	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	52B1 Apertura por Operacion de protecciones.	Normal
27-12-2024 04:55:15.598	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Sincronismos (25)	Alarma
27-12-2024 04:55:19.779	CODEGUA	66KV B1	52B1	SITR - Apertura de línea por protecciones 52B1	Normal
27-12-2024 04:55:24.566	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	79 Cierre Reconexión Automatica	Alarma
27-12-2024 04:55:24.641	CODEGUA	66KV B1	REC650/CP	Linea B1 Sin Tensión S2	Normal
27-12-2024 04:55:24.641	CODEGUA	66KV B1	REC650/CP	Linea B1 Sin Tensión S1	Normal
27-12-2024 04:55:24.645	CODEGUA	66KV B1	52B1	Posicion Interruptor 52B1	Cerrado
27-12-2024 04:55:24.654	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Sincronismos (25)	Normal
27-12-2024 04:55:24.667	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo Cierre Contra Falla SOFT	Alarma
27-12-2024 04:55:24.667	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo General Proteccion	Alarma
27-12-2024 04:55:24.670	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	52B1 Apertura por Operacion de protecciones.	Alarma
27-12-2024 04:55:24.672	CODEGUA	66KV B1	52B1	SITR - Apertura de línea por protecciones 52B1	Alarma
27-12-2024 04:55:24.682	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	RETRIP	Alarma
27-12-2024 04:55:24.691	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo Distancia Zona 1 - 21	Alarma
27-12-2024 04:55:24.717	CODEGUA	66KV B1	52B1	Posicion Interruptor 52B1	Abierto
27-12-2024 04:55:24.719	CODEGUA	66KV B1	REC650/CP	Linea B1 Sin Tensión S2	Alarma
27-12-2024 04:55:24.720	CODEGUA	66KV B1	REC650/CP	Linea B1 Sin Tensión S1	Alarma
27-12-2024 04:55:24.742	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo Distancia Zona 1 - 21	Normal
27-12-2024 04:55:24.760	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo Cierre Contra Falla SOFT	Normal
27-12-2024 04:55:24.774	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	79 Cierre Reconexión Automatica	Normal
27-12-2024 04:55:24.883	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	RETRIP	Normal
27-12-2024 04:55:24.886	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Sincronismos (25)	Alarma
27-12-2024 04:55:24.886	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Disparo General Proteccion	Normal
27-12-2024 04:55:24.889	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	52B1 Apertura por Operacion de protecciones.	Normal



INFORME DE FALLA IF: 2024005619

27-12-2024 04:55:29.892	CODEGUA	66KV B1	52B1	SITR - Apertura de línea por protecciones 52B1	Normal
27-12-2024 07:08:26.720	CODEGUA	66KV B1	52B1	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar
27-12-2024 07:08:57.999	CODEGUA	66KV B1	52B1	Ventana de Operación	Operación Ejecutada
27-12-2024 07:08:58.504	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Mando Cierre Manual 52B1/52BR Desde CP/B1	Alarma
27-12-2024 07:08:58.569	CODEGUA	66KV B1	REC650/CP	Línea B1 Sin Tensión S2	Normal
27-12-2024 07:08:58.569	CODEGUA	66KV B1	REC650/CP	Línea B1 Sin Tensión S1	Normal
27-12-2024 07:08:58.572	CODEGUA	66KV B1	52B1	Posicion Interruptor 52B1	Cerrado
27-12-2024 07:08:58.573	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Sincronismos (25)	Normal
27-12-2024 07:08:58.703	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Mando Cierre Manual 52B1/52BR Desde CP/B1	Normal
27-12-2024 07:08:58.749	CODEGUA	66KV B1	REL650/PS1	Sincronismos (25)	Alarma

ANEXO N°5 INFORME DE MANTENIMIENTO

No aplica.

Línea de Transmisión es de propiedad de CGE.

6. Reporte de novedades CEN

Novedades, viernes 27-12-2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-I, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kalpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:14	Celeoredes	S/E Central Rucúe paño J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 52J3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Según SDCF 2024131851.
00:21	Innergex	Cs. Peuchén y Mampil con solicitudes de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes por desconexión de curso forzoso del paño J3 de S/E Rucúe, según SDCF 2024131946 y 2024131938.
00:21	Innergex	Línea de 220 kV Central Mampil - Central Rucúe con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes por desconexión de curso forzoso del paño J3 de S/E Rucúe, según SDCF 2024131935.
01:48	Arauco	C. Nueva Aldea cancelada limitación a 10 MW IL 2024002021.
01:48	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024131552.
01:55	Engie Transmisión	Línea 110 kV Tamaya - A interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 177 a 178; 181 a 183 y 376 a 377. Según IF 2024005617.
02:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.17 m.s.n.m. y un gasto de 80 MWh.
02:44	CGE - Transmisión	S/E Angol barra de 66 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132400.
03:31	STS	S/E Deuco 52BT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132402.
03:31	STS	S/E Los Sauces 52ET1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132401.
03:32	Scotta	C. Río Picoquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de CGE, por reemplazo de TTCC en paño B1 por falla, según SDCF 2024132403.
04:07	AES Andes	C. Cochran 2 limitada a 230 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024002044.
04:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - Rancagua interrupción forzada por protecciones. Se pierden 23 MW de consumos correspondientes a S/E Graneros, S/E Graneros EFE e Indura. Causa informada: Robo de conductor en arranque a EFE Graneros, según IF 2024005618.
05:22	STS	S/E Deuco 52BT1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132402.
05:22	STS	S/E Los Sauces 52ET1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132401.
05:32	Celeoredes	S/E Central Rucúe paño J3 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024131851.
05:33	Scotta	C. Río Picoquén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132403.
05:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol normalizada topología y cancelado IF 2024005616.
06:00	CGE - Transmisión	S/E Angol barra de 66 kV en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132400.
06:37	Transelec	S/E Monterrico 52A3 de línea de 154 kV Montenegro - Monterrico interrupción forzada por protecciones y se pierden 37 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue, según IF 2024005626.
06:37	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005628.
06:37	Arauco	C. Nueva Aldea genera en isla dejando de inyectar 35 MW. Causa informada: Falla en instalaciones de terceros, según IF 2024005620.
07:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - Rancagua cerrada, se recuperan el 100% de los consumos de las SS/EE Graneros e Indura. Queda indisponible arranque a EFE Graneros, cancelado IF 2024005618.
07:47	CGE - Transmisión	S/E Monterrico interruptor 52B3 abierto.

7. IF cargado a Neomante

	Resumen	
Número: 2024005619		
Solicitante: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.		
Empresa: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.		
Tipo de Origen: Externo		
SubEstación: S/E CODEGUA		
Falla Sobre: paño		
Elementos Tipo: paños - S/E CODEGUA B1 Nombre: S/E CODEGUA B1 Fecha Perturbacion: 27-12-2024 04:55 Fecha Normaliza: 27-12-2024 07:09 Protección: Protección de distancia(21) Interruptor: 52B1 de S/E Codegua Consumo: Según lo que registra CGE se pierden aproximadamente 23MW. Comentario: Sin comentarios adicionales.		
¿Produce otra indisponibilidad? No		
Zona Afectada OHiggins		
Comuna Codegua		
Tipo Causa Causa Presunta Causa Principal Se investiga		
Comentarios Tipo Causa: Se investiga.		
Causas -Fenómeno Físico: Origen no determinado. -Elemento: Interruptores -Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado		
Comentarios Causas: -Fenómeno Físico: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua CL. -Elemento: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua CL. -Fenómeno Eléctrico: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua CL. Según antecedentes entregados por personal de mantenimiento la falla es monofásica a tierra en fase L, protección 21 a 8,4km desde S/E Codegua. -Operación de los interruptores: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua CL.		
Observaciones: -Observaciones: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua CL. -Acciones Inmediatas: Coordinación con CC de CGE, CDC del CEN y personal de mantenimiento Celeo. -Hechos Sucedidos: Desconexión por actuación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Codegua asociado a la LT 66kV Codegua - Rancagua CL. -Acciones Correctivas a Corto Plazo: Por determinar. -Acciones Correctivas a Largo Plazo: Por determinar.		
Afecta SSCC: No		
Afecta Medidores: No		
Afecta Protecciones: No		
Consumo: No tiene consumo afectado		
Retorno Automatico: No Tiene Retorno Automático		
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud: 27-12-2024 04:55		
Fecha / Hora Estimada Retorno: 27-12-2024 23:59		
Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC): 27-12-2024 07:09		

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	04:55 de diciembre del 2024
Hora	04:55 hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- Falla en instalaciones de terceros, EFE Graneros

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

- STn (Sistema de Transmisión Nacional)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- Instalaciones de terceros EFE Graneros

1.3. Causa origen de la falla:

Perdida de suministro debido a operación de protecciones en instalaciones de terceros (CELEO Redes) que afecta los consumos asociados a SE Graneros, arranque Indura y EFE Graneros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	-	-
Fenómeno Eléctrico	-	-
Modo	-	-

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
*	*

*Sin antecedentes del lugar donde se originó la falla, Falla en instalaciones de terceros, EFE Graneros

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6102	Codegua
6106	Graneros
6110	Mostazal

1.8. Reiteración.

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

5 fallas

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

0 fallas

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Fenómeno Físico.
2022004651-2022004653	20.12.2022	02:01	OPE6
2023000020-2023000023	04.01.2023	15:13	INC1
2023001423	01.04.2023	18:01	INC1
2023004000	08.10.2023	04:51	OPE6
2024000564	09.02.2024	00:13	ACC3

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Graneros	Transformador N°1	Barra 15kV	04:55	07:09
Graneros	Transformador N°2	Barra 15kV	04:55	07:09
Indura	-	-	04:55	07:09
EFE Graneros	-	-	04:55	14:13

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

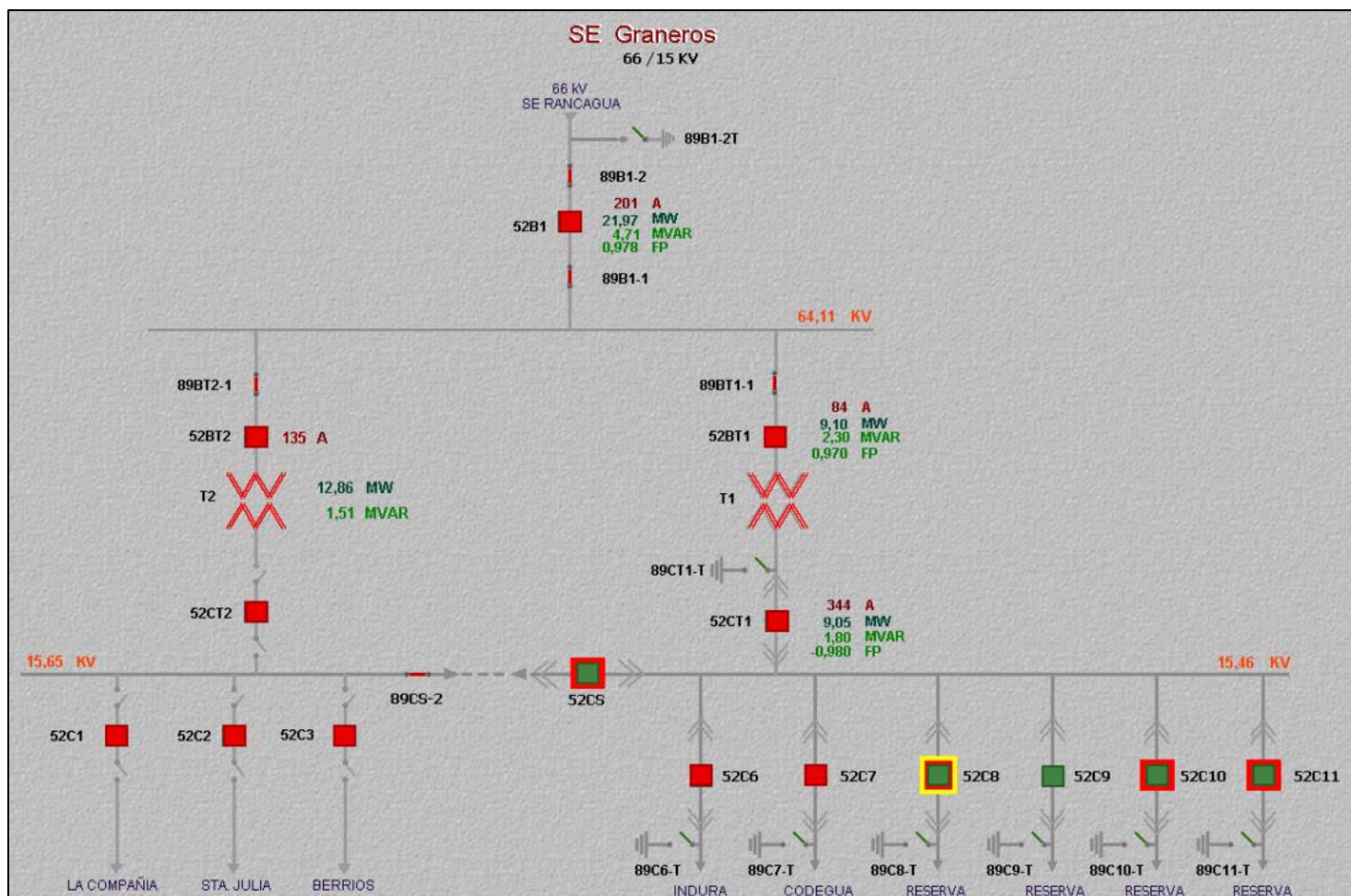


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Graneros

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

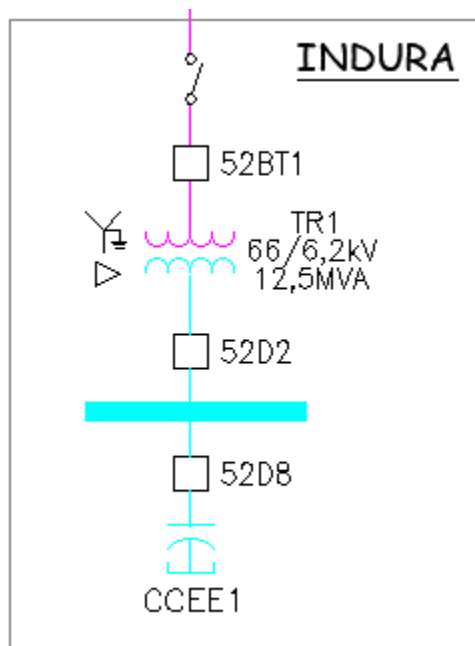


Figura 2; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, Arranque Indura

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	Circuito	NEMA	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Graneros	Transformador N°2	La Compañía	52C1	3,4	04:55	07:09	Consumos pertenecientes a CGEDx
		Santa Julia	52C2	2,8	04:55	07:09	
		Berrios	52C3	2,3	04:55	07:09	
	Transformador N°1	Indura	52C6	5,8	04:55	07:09	
		Codegua	52C7	5,0	04:55	07:09	
Indura	-	-	-	3,6	04:55	07:09	Consumos pertenecientes a Indura
EFE Graneros	-	-	-	0,1	04:55	14:13	Consumos pertenecientes a EFE Graneros
TOTAL				23,0			

ENS: 52,07 MWH.

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 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Graneros	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, LT 66kV Codegua-Rancagua, Afectando los consumos de S/E Graneros, Indura y EFE Graneros.	04:55
MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN		
EFE Graneros	Abierto manual DDCC EFE Graneros.	07:04
Codegua	Cerrado manual 52B1 de propiedad de CELEO Redes. Recuperados 100% consumos de S/E Graneros e Indura.	07:09
EFE Graneros	Cerrado manual DDCC EFE Graneros. Recuperado consumo de EFE.	14:13

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

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

No hubo operación de protecciones por parte de CGE Transmisión.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

1.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica.

1.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

Correctamente, no hubo operación de protecciones por parte de CGE Transmisión.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El 27 de diciembre del 2024 a las 04:55 el centro de operaciones de transmisión (COT) informa perdida de suministro aguas arriba de las instalaciones de CGE Transmisión (52B1 SE Codegua propiedad de CELEO Redes), la cual afecta los consumos asociados a SE Graneros, EFE Graneros y arranque induras.

Luego de identificar que la falla se encuentra en instalaciones de terceros (EFE Graneros), a las 07:09 hrs luego de aislar la falla mediante la apertura manual del SSCC arranque EFE Graneros y en coordinación con el centro de operaciones de CELEO Redes se cierra el 52B1 de SE Codegua, recuperando así el 100% de los consumos afectados

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Graneros	

Extracto de Informe diario CEN 27-12-2024

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kalpa, PE Punta de Taica, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:14	Celeoredes	S/E Central Rucúe paño J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizará relleno de gas SF6 a interruptor 52J3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Según SDCF 2024131851.
00:21	Innergex	Cs. Peuchén y Mampil con solicitudes de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes por desconexión de curso forzoso del paño J3 de S/E Rucúe, según SDCF 2024131946 y 2024131938.
00:21	Innergex	Línea de 220 kV Central Mampil - Central Rucúe con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes por desconexión de curso forzoso del paño J3 de S/E Rucúe, según SDCF 2024131935.
01:48	Arauco	C. Nueva Aldea cancelada limitación a 10 MW IL 2024002021.
01:48	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024131552.
01:55	Engie Transmisión	Línea 110 kV Tamaya - A interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 177 a 178; 181 a 183 y 376 a 377. Según IF 2024005617.
02:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.17 m.s.n.m. y un gasto de 80 MW/h.
02:44	CGE - Transmisión	S/E Angol barra de 66 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132400.
03:31	STS	S/E Deuco 52BT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132402.
03:31	STS	S/E Los Sauces 52ET1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132401.
03:32	Scotta	C. Río Picoquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de CGE, por reemplazo de TTCC en paño B1 por falla, según SDCF 2024132403.
04:07	AES Andes	C. Cochran 2 limitada a 230 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024002044.
04:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - Rancagua interrupción forzada por protecciones. Se pierden 23 MW de consumos correspondientes a S/E Graneros, S/E Graneros EFE e Indura. Causa informada: Robo de conductor en arranque a EFE Graneros, según IF 2024005618.
05:22	STS	S/E Deuco 52BT1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132402.
05:22	STS	S/E Los Sauces 52ET1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132401.
05:32	Celeoredes	S/E Central Rucúe paño J3 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024131851.
05:33	Scotta	C. Río Picoquén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132403.
05:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol normalizada topología y cancelado IF 2024005616.
06:00	CGE - Transmisión	S/E Angol barra de 66 kV en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132400.
06:37	Transec	S/E Monterrico 52A3 de línea de 154 kV Montenegro - Monterrico interrupción forzada por protecciones y se pierden 37 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue, según IF 2024005626.
06:37	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005628.
06:37	Arauco	C. Nueva Aldea genera en isla dejando de inyectar 35 MW. Causa informada: Falla en instalaciones de terceros, según IF 2024005620.
07:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - Rancagua cerrada, se recuperan el 100% de los consumos de las SS/EE Graneros e Indura. Queda indisponible arranque a EFE Graneros, cancelado IF 2024005618.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	27 de diciembre 2024
Hora	04:55

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
S/E GRANEROS

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano Rural	OT	Observación			
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)								
Graneros	T2	La Compañía	52C1	2,39	04:55	07:09	1	2.796	20.055,0	CGE	Codegua	Rural	30241079992	Se recupera el 100% de los Clientes			
				1,01	04:55	07:09		655		CGE	Graneros	Urbano	30241079992				
		Santa Julia	52C2	2,38	04:55	07:09		6.019	20.312,5	CGE	Graneros	Urbano	30241079992				
				0,36	04:55	07:09		724		CGE	Mostazal	Rural	30241079992				
				0,06	04:55	07:09		38		CGE	Codegua	Rural	30241079992				
		Berrios	52C3	2,30	04:55	07:09		3.788	10.022,5	CGE	Graneros	Urbano	30241079992				
	T1	Indura	52C6	2,66	04:55	07:09		141	27.103,5	CGE	Rancagua	Urbano	30241079992				
				3,14	04:55	07:09		92		CGE	Graneros	Urbano	30241079992				
		Codegua	52C7	3,01	04:55	07:09		3.379	18.104,5	CGE	Mostazal	Rural	30241079992				
				1,99	04:55	07:09		1.898		CGE	Codegua	Rural	30241079992				
	Total				19,30					19.530	95.598						



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS	

ENS: **32,17 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **19.530**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005618	FECHA DE FALLA: 27 de 12 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
		Nombre	Nema	(MW)
Solar La Blanquina I	GRANEROS	La Compañía	52C1	0,00
Meli XIII	GRANEROS	Santa Julia	52C2	0,00
PFV Nan	GRANEROS	Santa Julia	52C2	0,00
FV Luders Solar	GRANEROS	Codegua	52C7	0,00
PSF Candelaria	GRANEROS	Codegua	52C7	0,00
Francisco Solar	GRANEROS	Codegua	52C7	0,00
Solar TI Treinta y Ocho SpA	GRANEROS	Berrios	52C3	0,00
				0,00

ID Barra	Barra	ID Paflo	Paflo	Alimentador	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente T _i [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de T _a Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3.12 NE (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NE (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cpph equivalente (MW)
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	893	S/E GRANEROS C1	LA COMPAÑIA	2,39	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Codigua	E	3,42147	2796	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1,5330
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	893	S/E GRANEROS C1	LA COMPAÑIA	3,01	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Graneros	E	1,44943	655	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,6490
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	895	S/E GRANEROS C2	SANTA JULIA	2,38	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Graneros	E	4,90887	6019	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2,1980
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	895	S/E GRANEROS C2	SANTA JULIA	0,36	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Mostaza	E	0,73923	724	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,3310
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	895	S/E GRANEROS C2	SANTA JULIA	0,06	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Codigua	E	0,12283	38	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,0550
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	896	S/E GRANEROS C3	BERRIOS	2,30	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Graneros	E	3,05520	3788	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1,3680
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	16048	S/E GRANEROS C5	INDURA	2,46	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Rancagua	E	0,25013	141	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,1120
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	16048	S/E GRANEROS C5	INDURA	1,14	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Graneros	E	0,29480	92	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,1320
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	894	S/E GRANEROS C4	CODIGUA	3,01	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Mostaza	E	3,71180	3379	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1,6620
1423	BA S/E GRANEROS 15KV BP2	894	S/E GRANEROS C4	CODIGUA	1,99	2024-12-27 04:55:00	2,233333	2024-12-27 07:09:00	Codigua	E	2,44997	1898	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1,0970