Estudio para análisis de falla EAF 562/2024

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

Fecha de Emisión: 20/12/2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/12/2024
Hora	01:45
Consumos desconectados (MW)	11.90
Demanda previa del sistema (MW)	8695.67
Porcentaje de desconexión	0.137 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

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

c. Identificación del elemento fallado

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

(*): Corresponde al código del paño C5 de S/E Chiguayante, asociado al alimentador Villuco.
(**): Gerente General de la empresa Compañía General de Electricidad S.A. obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

d. Origen y causa de la falla

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

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

d.2 Fenómeno Físico:

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

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 561-2024).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 528-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar	10-12-2023	No se señalan.
EAF 542-2024	Desconexión forzada de barras 23 kV N°1 y N°2 de S/E Alcones	10-11-2024	No se indican acciones correctivas.
EAF 561-2024	Desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante	01-12-2024	No se señalan.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 561-2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

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

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

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

8103: Chiguayante.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

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

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chiguayante	ST Zonal	Barra N°1 15 kV	01:45	01:51
S/E Chiguayante	ST Zonal	Barra N°2 15 kV	01:45	01:51

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon. (*)	H. Norm.
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	SI	3.20	0.037	SI	01:45	01:51	01:51
Chiguayante	Biobío / C3	SI	2.20	0.025	SI	01:45	01:51	01:51
Chiguayante	Hualqui / C4	SI	3.90	0.045	SI	01:45	01:51	01:51
Chiguayante	Villuco / C5	SI	0.80	0.009	SI	01:45	01:51	01:51
Chiguayante	Las Violetas / C6	SI	0.60	0.007	SI	01:45	01:51	01:51
Ejército	Chepe / C3	SI	1.20	0.014	SI	01:45	01:45	01:52
		Total:	**11.90 MW**	**0.137 %**	**SI**			

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h) (*)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	CGE	Regulado	3.20	0.10	0.10	0.3
Chiguayante	Biobío / C3	CGE	Regulado	2.20	0.10	0.10	0.2
Chiguayante	Hualqui / C4	CGE	Regulado	3.90	0.10	0.10	0.4
Chiguayante	Villuco / C5	CGE	Regulado	0.80	0.10	0.10	0.1
Chiguayante	Las Violetas / C6	CGE	Regulado	0.60	0.10	0.10	0.1
Ejército	Chepe / C3	CGE	Regulado	1.20	0.00	0.12	0.1

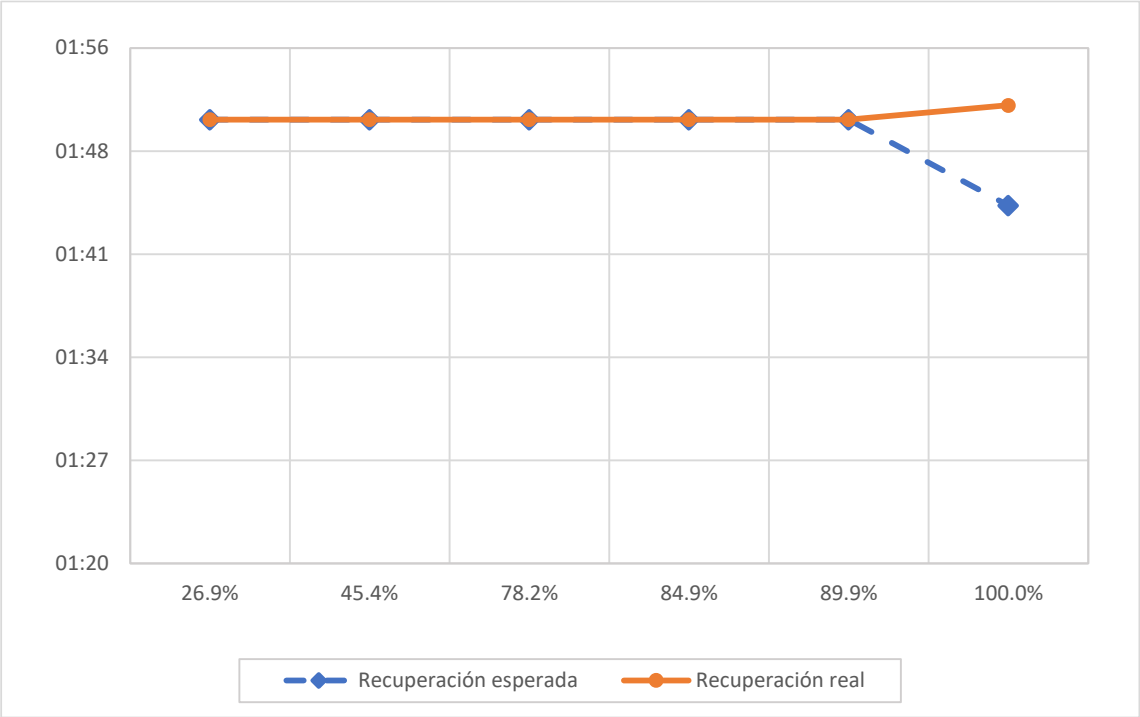
Clientes Regulados : 1.2 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 1.2 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Para el evento analizado en este estudio, la barra N°1 15 kV de S/E Ejército, a la cual se conecta el alimentador Chepe, siempre estuvo disponible. La diferencia de tiempo entre la recuperación esperada y la recuperación real para el último 10.1% de los consumos afectados, asociados al alimentador Chepe de S/E Ejército, corresponde al tiempo en desarmar el enmalle MT entre las SS/EE Chiguayante y Ejército para posteriormente reponer el suministro de los consumos de las barras 15 kV de S/E Chiguayante a través de los transformadores N°1 y N°2 66/15 kV de esta última S/E y de normalizar los consumos del alimentador Chepe desde la barra N°1 15 kV de S/E Ejército.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.52	0.10	95.20
Último 20 %	2.38	0.12	19.83
100 % Total	11.90	0.12	99.17

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8695.67 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 01 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

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

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

  Adicionalmente, a las 01:24 horas del 01-12-2024 se realizó un intento no exitoso de realizar los mismos trabajos programados (evento analizado en el EAF 561-2024).

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

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

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 01:45 del día 01-12-2024 se produce la perdida de suministro asociado a las barras MT N° 1 y 2 de S/E Chiguayante por la apertura del interruptor 52C3 (cto. Chepe) de S/E Ejército, esto durante el desarrollo de maniobras de transferencia de cargas por redes de MT, desde S/E Chiguayante a S/E Ejército. Con lo cual se genera un desprendimiento de 13,4 MW que afecta a subestación Chiguayante.

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

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

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

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

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

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

Acciones preventivas y/o correctivas

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

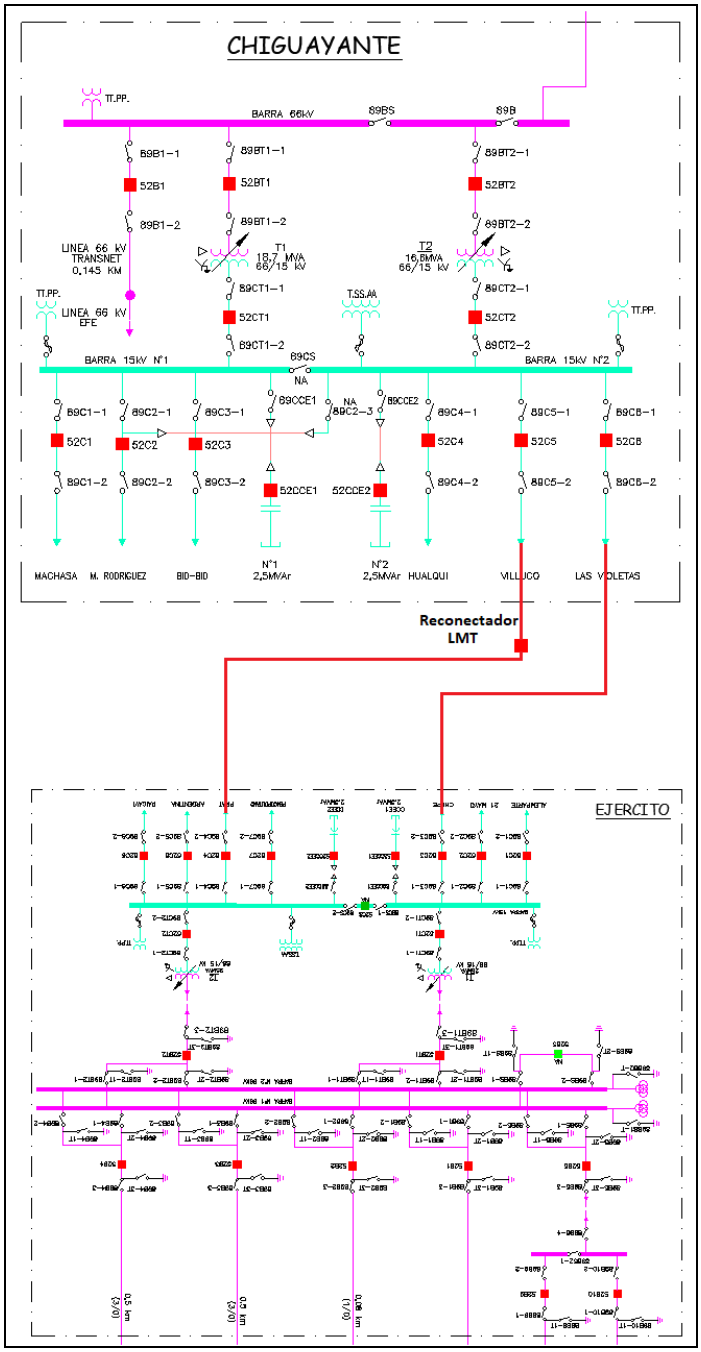
b) Acciones correctivas a corto plazo:

   No se señalan.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

   No se señalan.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
01:45	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Ejército, asociado al alimentador Chepe, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante un aumento de corriente de carga al estar abasteciendo sus consumos propios y los consumos de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Chiguayante.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:50	Apertura de los interruptores 52C5 y 52C6 de S/E Chiguayante, asociados a los alimentadores Villuco y Las Violetas, respectivamente.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:51	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Chiguayante, asociado al transformador N°1 66/15 kV. Se recuperan los consumos de los alimentadores Manuel Rodríguez (paño C2), Biobío (paño C3) y Hualqui (paño C4).
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:51	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Chiguayante, asociado al transformador N°2 66/15 kV.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:51	Apertura del enmalle MT entre el alimentador Chepe (paño C3) de S/E Ejército y el alimentador Las Violetas (paño C6) de S/E Chiguayante.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:51	Apertura del enmalle MT entre el alimentador Prat (paño C4) de S/E Ejército y el alimentador Villuco (paño C5) de S/E Chiguayante.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:51	Cierre del interruptor 52C5 de S/E Chiguayante, recuperando los consumos del alimentador Villuco.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:51	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante, recuperando los consumos del alimentador Las Violetas.
01/12/2024	CGE Transmisión S.A.	01:52	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Ejército, recuperando los consumos del alimentador Chepe.

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

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

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

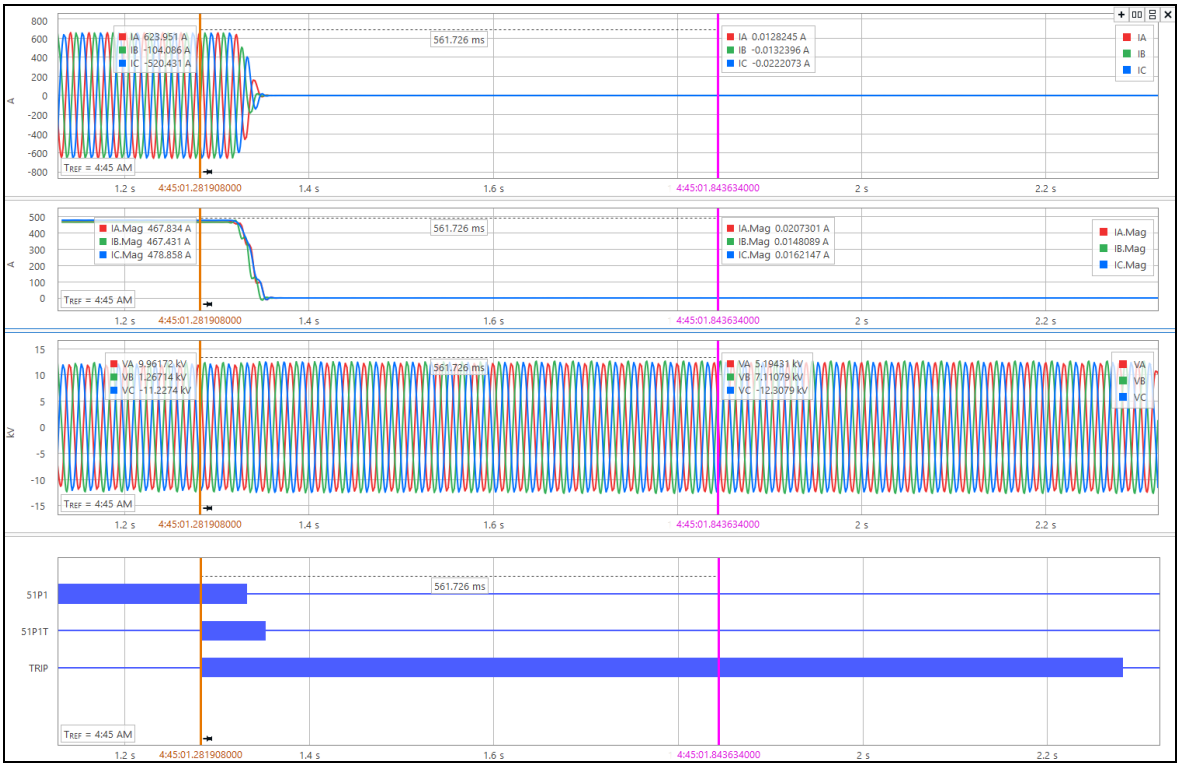
La causa de la desconexión es atribuida a que inadvertidamente se encontraba abierto un reconectador de la red MT del alimentador Villuco (paño C5) de S/E Chiguayante, lo cual impidió materializar el enmalle MT necesario entre dicho alimentador y el alimentador Prat (paño C4) de S/E Ejército, quedando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

A raíz de la apertura automática del interruptor 52C3 de S/E Ejército se produjo la pérdida de aproximadamente 11.9 MW de consumos en las SS/EE Chiguayante y Ejército.

Apertura del interruptor 52C3 de S/E Ejército.

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

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



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecian tensiones equilibradas y corrientes de carga de aproximadamente 470 A-RMS por las tres fases, superiores al ajuste de pickup de la protección 51.

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

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

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

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y posterior orden de trip de la protección 51 en un tiempo de 5.99 segundos (registros N°36, N°35 y N°30). La apertura efectiva del interruptor 52C3 de S/E Ejército se produjo en un tiempo de 90 ms (registro N°25).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Compañía General de Electricidad S.A.

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

CGE Transmisión S.A.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

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

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

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

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

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

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

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

c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de diciembre de 2024.

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

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

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

b) Solicitudes de ampliación de información.

   <u>Compañía General de Electricidad S.A.</u>

   - Entrega de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, con los antecedentes correspondientes al detalle de los montos de consumos afectados en las SS/EE Chiguayante y Ejército.

- Además, mayores antecedentes de la topología requerida y resultante que se llevó a cabo en las redes de distribución de los alimentadores Villuco y Las Violetas (conectados normalmente a S/E Chiguayante) y de los alimentadores Prat y Chepe (conectados normalmente a S/E Ejército), para los trabajos programados solicitados y coordinados con la empresa CGE Transmisión S.A. en S/E Chiguayante.

ANEXO Nº1

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

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

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

Hidroeléctricas de Pasada	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**Total**
Total	**1290**	**1254**	**1235**	**1226**	**1202**	**1212**	**1217**	**1217**	**880**	**916**	**867**	**901**	**890**	**940**	**927**	**924**	**870**	**908**	**979**	**1250**	**1363**	**1423**	**1433**	**1402**	**26 725**
CHAPIQUINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	3	2	3	3	3	3	3	2	**34**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LOSMOLLES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	**934**
JUNCAL	24	24	24	24	24	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	23	23	23	24	24	24	24	24	24	**567**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**23**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
BLANCO	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	**1296**
LOSQUILOS	26	26	26	26	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	**599**
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	0	2	0	0	0	0	2	0	2	2	5	5	5	5	**72**
ALFALFAL	134	133	134	133	132	130	131	131	75	125	72	122	121	124	125	125	72	124	73	127	126	131	136	136	**2871**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	40	40	39	39	39	37	39	39	29	24	23	23	23	23	20	20	20	20	24	29	36	39	40	40	**743**
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	**262**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	**98**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	19	20	20	20	20	20	20	19	9	9	11	8	6	10	10	9	12	13	14	17	17	17	17	17	**354**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	**32**
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**375**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**91**
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	**1743**
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CHACAYES	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	**2258**
SANANDRES	27	23	23	23	23	23	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	26	40	40	40	35	**384**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	15	15	15	15	**200**
LAHIGUERA	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	150	160	160	160	**2330**
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	130	140	140	140	140	140	**2870**
ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	**810**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
LIRCAY	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**52**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**26**
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	5	5	6	4	3	6	5	5	6	7	8	16	16	16	16	16	**265**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
ANCOA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**569**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
RIOPICOIQUEN	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	**84**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	50	40	30	20	20	20	20	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	30	60	60	60	**446**
MAMPIL	34	30	20	20	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	25	36	40	40	**335**
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**118**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
LLAUQUEREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
CARILAFQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	10	13	13	13	13	13	**186**
MALALCAHUELLO	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**52**
QUILLAILEO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
SANTAELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
PULLINQUE	15	15	15	15	15	15	15	15	30	30	30	30	30	30	30	30	30	11	30	30	30	30	30	15	**566**
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	5	5	6	4	3	6	5	5	6	7	8	15	15	15	15	15	**254**
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	6	7	8	6	5	7	7	7	8	9	10	12	12	12	12	12	**229**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
LICAN	17	17	15	12	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	**181**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	13	13	16	11	9	14	13	13	16	18	20	37	37	37	37	27	**546**
RUCATAYO	46	29	33	37	22	26	29	32	0	0	0	0	0	20	19	18	0	0	0	38	38	38	38	37	**500**
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	15	15	15	15	15	**205**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**64**
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**88**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
NALCAS	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	3	2	2	3	2	2	3	3	3	5	5	5	5	5	**92**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**13**
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	5	5	5	5	5	**101**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**27**
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**40**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	2	2	2	1	2	3	3	3	3	3	3	3	**56**
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**

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**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Total	1904	1775	1715	1670	1599	1522	1462	1466	731	614	492	526	652	813	498	717	612	955	1151	2450	2691	2617	2448	2327	33 406
PE-TCHAMMA	1	2	11	32	57	80	83	84	77	33	0	0	0	23	21	0	0	33	87	77	42	13	1	1	**755**
PE-SIERRAGORDA	5	8	12	20	28	31	33	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	0	69	42	13	3	2	**371**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	2	2	3	4	4	5	4	4	0	0	0	21	0	0	30	0	42	0	64	54	33	15	5	**293**
PE-CERROTIGRE	3	3	3	3	4	5	4	2	1	0	4	0	19	24	19	0	0	142	87	146	120	70	34	12	**704**
PE-LLANOSDELVIENTO	2	0	3	3	2	2	2	3	6	8	16	25	36	57	53	52	64	73	79	98	45	28	16	8	**680**
PE-CALAMA	3	5	5	4	6	23	9	12	8	5	0	5	0	102	0	0	0	0	121	136	120	71	19	4	**657**
PE-TALTAL	1	1	1	1	1	2	2	3	0	0	0	0	0	32	0	45	46	0	0	27	14	6	4	3	**188**
PE-KALLPA	18	19	17	21	21	20	29	39	0	0	11	11	14	0	0	0	0	41	37	36	36	42	19	15	**446**
PE-HORIZONTE	29	26	20	42	37	37	100	163	0	0	15	8	5	0	0	0	0	4	4	5	11	40	12	9	**566**
PE-ATACAMA	122	120	116	115	119	117	113	109	53	54	67	45	38	61	56	55	68	77	83	141	149	145	140	135	**2296**
PE-SARCO	123	123	125	122	122	114	105	98	54	0	0	46	0	0	0	0	0	0	0	112	149	149	149	146	**1737**
PE-CABOLEONES-1	111	110	109	106	104	97	89	81	72	70	0	0	32	0	0	0	0	0	19	121	141	136	125	118	**1641**
PE-CABOLEONES-2	100	96	92	87	85	80	70	60	46	0	5	0	52	0	0	0	5	0	0	133	162	162	148	128	**1512**
PE-CABOLEONES-3	116	114	118	115	113	107	101	95	31	85	0	8	3	3	0	8	3	8	104	148	170	168	153	143	**1913**
PE-SANJUAN	165	169	163	170	162	136	110	96	74	37	81	86	171	179	13	120	19	76	13	171	186	186	186	186	**2955**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-ELARRAYAN	66	68	72	74	76	77	77	77	37	38	47	32	26	42	39	38	47	53	58	94	100	101	101	99	**1538**
PE-TALINAYPONIENTE	44	45	45	45	44	42	41	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	27	33	43	49	**542**
PE-TALINAYORIENTE	45	45	44	41	36	33	30	26	26	31	52	61	0	24	42	71	67	22	32	74	78	73	67	61	**1079**
PE-PUNTADETALCA	50	51	51	48	45	43	43	40	35	46	66	78	80	80	80	74	70	68	66	74	80	78	74	69	**1489**
PE-PUNTASIERRA	67	69	71	72	76	77	77	75	26	27	33	22	19	30	28	27	33	38	41	74	81	80	80	80	**1302**
PE-LOSCURUROS	26	30	43	42	38	46	53	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	73	70	66	63	**648**
PE-MONTEREDONDO	17	19	20	20	20	20	21	21	0	21	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	39	35	32	30	**329**
PE-PUNTAPALMERAS	27	28	28	26	25	24	24	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	38	40	40	38	**393**
PE-CANELA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	13	13	12	10	9	**108**
PE-CANELA-2	22	22	22	21	21	21	21	22	28	38	0	0	34	53	0	51	15	48	47	51	52	48	44	41	**719**
PE-TOTORAL	18	18	20	20	21	23	21	20	15	0	0	0	0	0	16	0	19	0	23	39	41	40	40	36	**429**
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	5	5	5	**43**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	5	4	3	2	2	**37**
PE-CARDONAL	6	1	1	2	1	0	0	4	1	1	0	0	0	2	4	6	7	8	9	14	27	28	29	15	**167**
PE-MANANTIALES	7	5	5	6	6	6	5	7	4	3	1	0	1	4	9	11	12	13	14	18	22	20	20	13	**210**
PE-LAESTRELLA	13	10	7	6	7	6	6	7	8	5	3	3	3	4	8	10	12	15	18	24	32	35	34	34	**308**
PE-LOSCERRILLOS	16	10	12	16	18	19	17	16	10	6	2	1	0	1	5	8	11	12	15	24	45	39	39	19	**359**
PE-LASPENAS	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	**36**
PE-CAMPOLINDO	12	7	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	9	11	8	7	5	5	5	6	7	12	14	**122**
PE-ELMAITEN	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	3	4	4	**38**
PE-NEGRETE	14	10	8	6	4	2	1	1	0	1	0	0	1	1	1	1	1	2	3	6	9	12	15	17	**113**
PE-MESAMAVIDA	21	19	18	14	11	7	3	1	1	0	0	1	1	2	2	2	2	4	5	9	18	24	26	28	**221**
PE-ALENA	32	25	23	19	8	3	3	2	3	6	1	1	1	1	1	0	0	1	4	12	22	36	36	34	**273**
PE-CUEL	10	9	8	6	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	10	11	12	**85**
PE-SANMATIAS	16	9	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	12	13	10	7	6	5	6	7	8	16	19	**149**
PE-LOMASDEDUQUECO	26	23	22	18	15	11	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	16	22	27	30	**231**
PE-LOSOLMOS	49	43	42	35	26	16	9	5	3	1	1	2	2	2	2	2	4	9	13	23	37	50	55	56	**488**
PE-RENAICO	37	29	22	15	10	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	28	31	34	36	**275**
PE-RENAICO-2	76	62	51	41	29	19	12	7	6	6	6	7	9	11	12	12	14	18	26	39	52	59	65	69	**710**
PE-MALLECONORTE	39	32	27	20	14	9	6	4	0	0	0	0	0	0	0	7	0	7	9	15	21	27	33	40	**308**
PE-MALLECOSUR	43	36	29	20	13	7	4	3	3	3	3	5	7	8	7	6	6	7	10	16	25	33	40	48	**379**
PE-SANGABRIEL	92	72	58	45	32	21	12	7	5	4	4	3	4	5	7	8	11	17	27	44	60	70	78	81	**765**
PE-LAFLOR	12	11	10	8	5	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	12	15	15	16	**124**
PE-LACABANA	47	41	37	32	25	19	12	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	26	34	41	47	**371**
PE-TOLPANSUR	39	32	26	21	14	8	4	2	0	0	0	1	1	2	3	3	5	0	0	21	31	37	42	44	**336**
PE-ELNOGAL	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	**41**
PE-LOSBUENOSAIRES	10	8	6	5	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	8	10	11	**76**
PE-LAESPERANZA	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	**34**
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	**24**
PE-LEBU	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	**15**
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	**31**
PE-RAKI	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	**39**
PE-ELARREBOL	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	**44**
PE-AURORA	21	17	19	17	18	19	23	33	26	33	22	22	21	0	20	22	26	0	26	28	31	34	35	37	**550**
PE-PUELCHESUR	30	21	18	22	26	31	29	34	34	27	25	25	22	20	19	21	20	25	28	38	45	52	57	56	**724**
PE-SANPEDRO	10	10	10	8	9	11	10	10	10	9	8	6	6	0	0	0	0	0	0	7	8	9	10	10	**161**
PE-SANPEDRO-2	15	15	16	12	12	15	14	14	14	12	11	9	8	0	0	0	0	0	0	10	11	12	14	14	**228**

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	2	70	1821	3467	3949	4665	4673	4749	4792	5125	4785	4748	4371	4195	2223	101	0	0	0	53 733
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	4	0	0	0	0	0	**36**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	**43**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**57**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**5**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	32	32	40	27	22	36	33	32	40	46	23	5	0	0	0	0	**377**
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**4**
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	**2**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 1 de diciembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
PFV-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	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	31	51	52	65	44	36	58	54	53	65	74	80	18	4	0	0	0	**684**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	40	48	49	61	41	34	55	51	50	62	70	76	34	1	0	0	0	**679**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	**33**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**98**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	9	0	63	15	0	90	15	91	15	5	0	67	26	0	0	0	0	**395**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	**78**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	6	16	28	39	47	48	48	48	45	38	0	0	4	1	0	0	0	**367**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	7	6	7	6	6	6	7	4	1	0	0	0	0	**66**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	27	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	**78**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	**18**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**13**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	1	0	4	9	8	4	1	0	0	0	0	**67**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	47	74	0	94	0	0	0	0	76	0	107	116	59	1	0	0	0	**575**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	21	21	20	18	16	22	21	19	18	18	16	16	5	0	0	0	**242**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	42	128	164	175	189	189	185	188	190	176	164	128	43	0	0	0	0	**1960**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	17	17	22	15	12	19	18	18	22	25	27	7	0	0	0	0	**227**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	84	133	135	168	113	94	151	140	137	170	192	208	104	2	0	0	0	**1832**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	24	116	156	32	174	174	76	174	174	35	21	0	33	1	0	0	0	**1191**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	40	80	81	101	68	57	91	84	82	102	115	125	41	0	0	0	0	**1068**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	9	61	115	117	146	98	82	131	121	118	147	139	105	40	0	0	0	0	**1429**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	19	20	22	16	14	22	20	20	21	18	16	10	2	0	0	0	**231**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**50**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	7	6	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**66**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	18	81	99	36	109	110	40	86	40	40	35	12	25	1	0	0	0	**733**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	22	22	28	19	15	25	23	22	28	31	34	41	33	0	0	0	**349**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	30	28	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	**87**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**94**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	95	114	117	0	122	124	0	0	116	20	91	25	0	0	0	0	**842**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	28	29	36	24	20	32	30	29	36	41	44	22	1	0	0	0	**382**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	16	16	20	14	11	18	17	17	21	23	25	18	0	0	0	0	**231**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	7	9	9	9	9	9	7	6	1	0	0	0	0	**88**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	7	9	9	9	7	5	3	7	2	0	0	0	0	**81**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	31	32	33	41	27	23	37	34	33	41	47	50	9	1	0	0	0	**438**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	60	61	76	51	43	68	63	62	77	87	77	29	0	0	0	0	**776**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	**9**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	30	81	93	0	120	122	0	112	0	0	0	0	47	1	0	0	0	**607**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	31	0	96	0	127	129	0	129	129	0	0	0	47	1	0	0	0	**689**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	34	52	53	66	44	37	59	55	53	66	75	81	34	0	0	0	0	**709**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	2	2	3	3	3	4	4	4	1	0	0	0	0	**37**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	0	0	0	0	0	0	**31**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**50**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	1	0	0	0	**24**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	**13**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	21	23	28	19	16	25	23	23	28	32	30	14	1	0	0	0	**290**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	40	66	75	78	82	83	83	77	71	74	69	29	3	0	0	0	**847**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	13	2	7	31	31	31	31	31	31	31	2	0	18	0	0	0	0	**259**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	46	128	44	147	152	148	138	145	152	151	0	0	60	0	0	0	0	**1311**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	22	23	28	19	16	25	23	23	28	32	35	20	0	0	0	0	**297**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	29	29	32	25	20	23	22	21	34	34	45	23	1	0	0	0	**361**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**94**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1	0	0	0	**13**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	13	36	22	0	0	18	15	0	0	0	27	31	18	2	0	0	0	0	**182**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**4**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**86**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	90	174	139	185	201	198	204	201	199	201	185	135	76	0	0	0	0	**2191**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	137	123	125	155	105	87	140	129	126	157	177	192	146	4	0	0	0	**1803**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	81	118	120	149	101	84	134	124	121	151	170	185	88	1	0	0	0	**1628**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	52	52	0	49	0	0	0	0	12	0	0	0	0	**176**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	52	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	51	0	0	0	0	**220**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	21	31	31	39	26	22	35	32	31	39	44	48	33	0	0	0	0	**432**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	4	4	5	3	0	0	0	0	**34**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	16	16	20	13	11	18	16	16	20	0	0	0	0	0	0	0	**166**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	70	47	48	59	40	33	53	49	48	60	67	73	78	6	0	0	0	**734**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	44	34	34	43	29	24	39	36	35	43	49	53	19	0	0	0	0	**482**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	**92**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**38**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	4	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	7	8	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**84**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	14	16	20	14	11	18	17	17	21	23	8	1	0	0	0	0	**183**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**85**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**84**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	6	4	9	9	6	1	0	0	0	0	**91**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**98**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**88**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	35	100	131	141	142	142	142	142	142	142	137	108	42	1	0	0	0	**1549**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	**37**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	5	5	125	125	125	125	125	125	119	5	5	9	0	0	0	0	**902**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	32	32	33	41	27	0	37	34	33	41	0	50	31	0	0	0	0	**391**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	27	28	34	23	19	31	29	28	35	39	42	20	1	0	0	0	**369**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**98**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**84**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**44**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	6	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**60**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	**34**
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**84**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**76**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	6	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**54**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**54**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**77**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	7	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**84**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**75**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**72**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**81**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**52**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
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	0	3	9	9	5	5	5	5	5	5	4	4	1	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**82**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	2	3	3	3	4	4	4	1	0	0	0	0	**36**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	24	25	31	21	17	28	25	25	31	35	38	24	1	0	0	0	**342**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**57**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
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	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTALAURA	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**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-MONTT	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-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	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	6	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	67
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	9	8	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	82
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	1	0	0	0	0	35
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	55
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	2	5	2	3	3	3	2	0	0	0	0	48
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	86
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	1	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	36
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	7
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	76
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	34
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	4	3	2	3	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	2	3	3	2	4	4	3	0	0	0	0	0	35
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	39
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	4	4	2	0	0	0	0	0	61
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	6	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	60
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	71
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	91
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	6	6	5	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	9	9	9	9	9	9	6	5	1	0	0	0	0	87
PFV-PICURIO	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-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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	71

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	75
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	59
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	69
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	2	5	4	2	6	8	7	7	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	75
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	3	3	3	4	4	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	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-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	73
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-LUNA	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-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	70
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	60
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-OCOA	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-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	0	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	0	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1	0	0	0	35
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	32	46	56	61	62	60	53	44	31	14	3	0	0	0	0	483
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	7	6	1	0	0	0	0	94
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	10
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0	78
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	9	9	9	9	9	1	7	2	0	0	0	0	80
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	4	5	3	1	0	0	0	0	42
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	6	5	7	8	8	7	2	0	0	0	0	57
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	2
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	1
PFV-PEDREROS	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-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	1	3	3	2	4	6	7	6	6	5	1	0	0	0	0	47
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	2	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	40
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	31
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	2	3	2	2	3	3	4	1	0	0	0	0	26
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	38
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	3	2	2	3	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	2	2	1	3	4	5	4	4	4	1	0	0	0	0	35
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	3	4	4	1	0	0	0	0	39
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	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	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	8	8	5	4	5	2	0	0	0	0	57
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	4	2	2	6	7	8	7	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	4	8	6	6	7	2	3	0	0	0	0	46
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	6	8	7	4	6	2	0	0	0	0	59
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	2	1	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	5	5	6	8	7	8	6	2	0	0	0	0	49
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	4	3	5	3	2	1	0	0	0	0	35
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	6	7	3	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	70
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-NAN	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	0	1	1	2	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	5	6	7	4	6	3	2	0	0	0	0	42
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	5	3	3	4	4	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	6	6	6	8	7	6	2	0	0	0	0	59
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	37
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	27
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	4	4	4	2	0	0	0	0	34
PFV-PVPUNIHUE	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-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	73
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	2	0	0	3	6	5	4	1	0	0	0	0	36
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	3	3	4	1	2	0	0	0	0	0	28
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SCFLORDELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	10
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	78
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	35
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	91
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	8	9	7	6	6	7	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	5	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	48
PFV-LAACACIA	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-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	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-ELCARDENAL	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-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	4	7	6	5	4	1	0	0	0	0	0	38
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	19
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	60
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	92
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	5	6	6	5	5	1	0	0	0	0	0	0	0	32
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	6	6	6	7	6	4	2	0	0	0	0	49
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	7	6	7	8	6	4	2	0	0	0	0	55
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	87

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	**60**
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	**15**
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	11	33	0	0	0	0	0	35	0	0	0	52	30	2	0	0	0	**164**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	0	40	57	69	75	77	74	65	4	0	0	3	0	0	0	0	**469**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	4	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**33**
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	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	21	49	50	62	42	35	56	52	51	63	71	76	37	5	0	0	0	**670**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	7	6	8	9	9	8	8	8	3	0	0	0	0	**87**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHAMPA	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**79**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	3	3	3	4	4	0	0	0	0	0	0	**28**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	8	8	9	8	9	8	3	1	0	0	0	0	**76**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	6	8	7	8	9	9	9	7	8	3	0	0	0	0	**87**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	**63**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
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	**24**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	4	5	5	5	5	6	3	3	2	1	0	0	0	0	**45**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	**87**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	5	6	6	5	4	6	4	1	0	0	0	0	**44**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**68**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
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	1	3	6	8	8	9	9	9	9	7	8	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	3	3	3	4	4	4	2	0	0	0	0	**35**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	**39**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	5	5	6	6	2	0	0	0	0	**67**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	9	9	9	9	9	8	9	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	**61**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-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	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**55**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	4	3	5	3	4	5	4	1	0	0	0	0	**37**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**91**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
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	**31**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	3	4	4	4	4	5	5	1	0	0	0	0	**57**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	5	5	2	5	4	1	0	0	0	0	**40**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	4	2	0	0	0	0	**37**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	3	3	3	4	4	5	2	0	0	0	0	34
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	4	3	5	2	0	0	0	0	30
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	7	8	7	6	6	5	7	5	2	0	0	0	0	62
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	1	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	4	6	6	8	9	5	1	0	0	0	0	45
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	5	5	5	3	3	4	2	1	0	0	0	0	39
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOSOLAR	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	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	65
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	6	5	5	4	4	5	4	3	0	0	0	0	56
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELCERNICALO-1	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-ELCERNICALO-2	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-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	20	32	33	34	33	33	33	32	33	0	33	11	0	0	0	0	332
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	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-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	2	3	3	3	4	4	5	3	0	0	0	0	40
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	5	6	5	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	6	5	6	6	5	7	3	2	0	0	0	0	61
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	1	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	1	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	0	0	1	2	5	2	0	0	0	0	20
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	6	6	6	6	6	8	8	4	0	0	0	0	67
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	7	6	5	5	6	2	0	0	0	0	61
PFV-ORION	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	5	8	7	7	7	4	9	8	3	0	0	0	0	73
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	23

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 1 de diciembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**42**
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	**22**
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	4	6	8	4	4	4	8	6	2	0	0	0	0	**59**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	4	7	6	6	6	4	7	7	2	0	0	0	0	**63**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	0	0	0	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	4	5	4	4	4	6	6	6	7	3	0	0	0	0	**58**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	6	6	5	6	6	6	8	7	3	0	0	0	0	**67**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	8	8	7	5	9	4	3	9	6	2	0	0	0	0	**68**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	5	3	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**39**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	8	7	6	9	6	3	8	7	2	0	0	0	0	**70**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	5	4	2	5	6	5	2	0	0	0	0	**44**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	8	5	5	5	8	7	3	0	0	0	0	**64**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**94**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	5	6	6	4	4	2	0	0	0	0	0	**53**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	3	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	6	7	7	7	4	2	0	0	0	0	**54**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	4	4	4	4	2	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	4	3	4	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	2	2	1	0	0	0	0	**35**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	2	4	3	2	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	**37**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	0	1	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	6	5	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	7	7	5	6	3	2	1	0	0	0	0	0	**41**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	3	4	4	2	0	0	0	0	**33**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	2	3	3	3	3	4	5	2	0	0	0	0	**37**
PFV-DONAREGINA	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-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	**26**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	6	3	6	2	4	7	6	2	0	0	0	0	**51**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	7	5	6	6	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**69**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	5	6	5	6	6	5	6	9	6	2	0	0	0	0	**63**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	5	5	7	5	4	5	4	2	0	0	0	0	**54**
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**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-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**

Térmicas	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	**2439**	**2355**	**2379**	**2448**	**2315**	**2415**	**2471**	**1028**	**919**	**922**	**915**	**913**	**917**	**917**	**915**	**917**	**924**	**916**	**920**	**1025**	**1940**	**2156**	**2152**	**2178**	37 395
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**
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**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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**
TARAPACA-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**
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**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	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**
CERROPABELLON-G2A_GEO	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**
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	231	231	231	231	231	231	231	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	216	165	**3906**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ANGAMOS-ANG1_CAR	265	265	265	265	265	265	265	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	265	265	255	255	**3935**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	269	281	87	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	269	269	**4104**
COCHRANE-CCH1_CAR	254	157	254	255	254	254	267	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	122	122	122	**2897**
COCHRANE-CCH2_CAR	254	267	254	262	254	254	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	153	183	254	254	**3441**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	214	214	155	214	91	0	214	91	91	91	91	91	91	91	0	91	91	0	80	91	91	216	91	176	**2667**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	203	0	0	0	0	0	0	0	0	91	0	0	91	0	0	0	0	0	0	**385**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	300	300	300	300	300	300	300	133	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	300	300	300	300	**4708**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_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**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_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**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	143	143	143	143	143	143	143	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	143	**2062**
GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-5_CAR	143	143	143	143	143	143	143	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	143	**2062**
MAITENCILLO_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**
HUASCO-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**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**12**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	**317**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**212**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_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**
ESPERANZA-DS2_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**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
TENOGAS_GLP	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CEMENTOSBIOBIO_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**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_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**
MAULE_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**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	12	12	12	12	**141**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**96**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-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**
SANJAVIER-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**
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**
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**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	7	7	7	7	7	**135**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**91**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	**84**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	**46**
MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	6	**149**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_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**
LOSGUINDOS-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**
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	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	**226**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	0	0	**32**
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	0	0	0	0	0	**0**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	5	0	5	0	5	5	5	5	5	**85**
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	**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	**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	**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	**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	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	12	12	12	12	12	12	**208**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**132**
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	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	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**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**13**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	3	**78**
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	4	8	4	4	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**172**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	0	8	8	0	8	8	8	0	0	0	8	8	8	8	8	8	**152**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**65**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3058	3020	3024	2950	3050	3102	3042	2571	2080	2031	1830	1900	1845	1733	1678	1722	1820	1770	1768	2525	3294	3282	3244	2986	59 323
RAPEL-1	55	51	55	50	55	55	51	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	50	50	0	50	50	50	0	**1062**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	55	55	0	0	0	0	55	0	55	55	0	0	**495**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	**58**
RAPEL-4	0	0	0	0	58	58	0	0	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	**348**
RAPEL-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**

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 1 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMINA	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**634**
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	5	5	5	5	5	**66**
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	**1656**
CURILLINQUE	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	**2088**
LOMAALTA	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	**931**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	139	144	126	126	126	126	126	126	162	270	170	270	270	270	270	270	**5150**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	139	221	126	126	126	170	126	126	249	139	139	270	270	270	270	270	**5196**
COLBUN-1	221	228	228	221	228	228	223	198	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	199	228	228	222	228	**4601**
COLBUN-2	228	228	228	228	223	228	228	189	133	128	100	100	100	100	100	100	122	123	122	128	216	213	228	228	**4024**
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	**1140**
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	33	33	33	33	33	**628**
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	4	4	4	10	10	10	10	10	10	10	10	**214**
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	**19**
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**850**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**710**
ANTUCO-1	53	80	53	53	53	80	80	80	80	53	53	53	53	80	80	53	53	53	80	80	53	53	53	53	**1514**
ANTUCO-2	125	87	102	118	122	87	108	94	91	118	118	118	109	80	91	138	118	98	91	91	118	138	118	118	**2595**
RUCUE	112	103	94	107	110	103	120	109	107	107	107	107	100	98	107	123	107	91	107	107	107	123	107	107	**2566**
QUILLECO	48	44	41	46	47	44	52	47	46	46	46	46	43	42	46	53	46	39	46	46	46	53	46	46	**1102**
LAJA1	11	10	9	10	10	10	11	10	10	10	10	10	9	9	10	12	10	8	10	10	10	12	10	10	**238**
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	252	169	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	177	300	300	295	252	**4346**
RALCO-2	252	252	252	252	279	289	252	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	179	300	300	300	252	**4423**
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PANGUE-1	225	225	225	80	80	225	225	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	155	225	225	223	**2533**
PANGUE-2	212	136	136	190	175	80	113	80	80	80	0	80	0	80	0	0	0	0	0	80	225	225	225	116	**2314**
ANGOSTURA-1	93	85	121	118	126	128	100	77	74	0	0	76	0	0	0	0	0	0	0	77	77	77	123	116	**1467**
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	82	77	77	79	0	0	0	76	0	0	0	0	0	0	77	77	77	82	82	**1171**
ANGOSTURA-3	46	46	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	47	40	46	40	**946**
CANUTILLAR-1	56	62	59	57	61	60	59	50	46	50	56	77	77	0	50	50	50	50	50	60	59	59	59	57	**1312**
CANUTILLAR-2	0	59	59	59	59	59	59	50	45	63	77	68	78	0	50	50	50	0	0	59	59	59	59	59	**1174**

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

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	**1318.08**
COLBUN	**436.94**
MACHICURA	**256.70**
PEHUENCHE	**647.63**
POLCURA	**731.50**
ELTORO	**1335.47**
ANGOSTURA	**316.50**
PANGUE	**508.39**
RALCO	**724.68**
CANUTILLAR	**240.14**
RAPEL	**104.21**

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

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

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

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

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	0.0	0.0	9.6	16.4	3.4	23.1	24.1	15.6	-5.8	-11.9	10.7	-17.2	-18.7	4.7	-8.6	5.1	8.4	9.0	15.6	7.5	-6.0	-2.5	-0.1	7.5	**24.1**
ElLoa220->Tocopilla220	-2.8	-2.9	7.4	14.3	0.8	21.3	22.2	13.3	-9.2	-15.6	8.1	-20.9	-22.6	1.6	-12.2	2.1	5.5	6.3	13.3	4.9	-9.0	-5.4	-2.8	5.0	**22.6**
Tocopilla110->S-AA100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
Tocopilla110->Tamaya110	-6.5	-6.3	14.1	27.8	1.5	41.8	43.4	26.1	-18.0	-31.0	15.0	-42.0	-45.4	1.8	-25.1	3.1	9.8	11.2	24.4	7.7	-19.7	-12.5	-7.2	8.5	**45.4**
Encuentro220->Collahuasi220	173.1	177.0	162.9	174.7	174.4	173.3	180.8	162.1	183.6	172.7	174.1	172.3	149.9	139.0	135.1	185.1	143.2	169.1	145.7	157.6	176.8	180.2	177.6	177.0	**185.1**
Encuentro220->Lagunas220	162.0	168.1	155.0	164.9	163.1	162.5	167.3	137.5	157.3	135.4	142.6	145.1	108.4	90.7	87.3	169.6	100.4	147.6	112.3	140.6	172.6	174.2	171.2	170.8	**174.2**
Lagunas220->Collahuasi220	25.7	22.3	20.1	23.7	26.2	25.2	30.2	46.7	48.1	65.4	55.5	47.8	71.0	82.2	81.6	28.6	73.2	38.6	58.6	33.7	14.3	17.4	18.0	17.7	**82.2**
Lagunas220->NvaVictoria220	-80.3	-83.5	-77.1	-81.8	-80.9	-80.6	-82.8	-67.3	-79.2	-67.6	-72.0	-74.1	-53.8	-43.8	-41.7	-87.7	-49.3	-75.3	-55.6	-69.9	-86.6	-87.3	-85.7	-85.4	**87.7**
Lagunas220->Tarapaca220	58.6	66.1	57.9	58.4	56.1	54.8	56.4	49.5	36.1	29.5	25.9	22.2	20.9	21.9	23.0	69.8	30.6	40.4	52.2	69.9	77.2	77.7	76.5	74.1	**77.7**
LosChangos500->Kimal500	770.6	869.6	814.0	941.1	912.4	917.8	911.2	829.1	134.7	490.0	405.9	377.6	294.7	490.0	490.0	462.6	128.5	66.9	58.9	527.0	736.3	820.2	846.5	891.6	**941.1**
LosChangos220->Kapatur220	296.2	322.4	319.2	381.7	369.1	401.9	398.1	621.7	249.2	346.6	381.1	358.5	330.2	285.3	380.1	467.7	358.2	318.2	271.3	437.5	216.5	282.6	236.2	320.1	**621.7**
LosChangos500->Parinas500	-590.4	-715.6	-716.4	-846.3	-928.5	-854.5	-832.9	-1264.6	-224.7	-677.4	-627.8	-576.9	-465.7	-616.1	-710.9	-771.1	-327.5	-225.9	-182.0	-805.3	-599.9	-624.5	-729.7	-774.0	**1264.6**
Parinas500->Cumbre500	-543.1	-669.5	-677.9	-782.6	-869.1	-795.6	-700.0	-1045.2	-224.7	-677.4	-601.6	-558.4	-446.8	-584.5	-710.9	-726.0	-281.5	-181.7	-141.6	-722.1	-538.7	-536.9	-695.4	-746.2	**1045.2**
Cumbres500->NvaCardones500	-516.5	-621.7	-657.4	-753.1	-832.6	-757.1	-671.0	-699.4	61.9	-215.4	13.1	-148.4	-43.8	-96.1	-127.2	-128.7	71.9	230.2	270.1	-378.7	-479.3	-491.7	-638.1	-671.3	**832.6**
Mejillones220->OHiggins220	-72.9	-64.4	-75.7	-71.6	-76.9	-79.4	-78.7	-65.7	-54.4	-42.6	-95.4	-57.6	-42.7	-104.0	-54.2	-59.7	-44.5	-74.5	-106.7	-100.0	-86.6	-77.4	-68.0	-67.2	**106.7**
Cardones220->CPinto220	53.7	58.8	89.2	101.8	112.9	94.7	84.5	-98.6	-175.5	-315.4	-383.3	-172.8	-192.4	-261.1	-326.9	-332.4	-177.3	-408.6	-422.7	-142.8	25.4	36.7	56.6	48.1	**422.7**
Maitencillo220->Cardones220	210.8	226.0	237.2	251.8	265.3	246.2	226.8	138.6	35.6	22.6	-29.8	54.6	31.0	22.1	5.5	10.8	20.3	-73.5	-66.5	117.0	225.9	230.4	249.1	245.6	**265.3**
Maitencillo220->DonHector220	-28.8	-39.6	-43.7	-53.6	-55.6	-45.0	-35.1	-68.1	-48.3	-67.6	-140.6	-160.6	-114.9	-175.5	-144.8	-157.1	-139.3	2.1	-21.9	-59.1	-26.1	-27.5	-38.5	-43.8	**175.5**
Maitencillo220->PColorada220_II	-6.0	-21.4	-27.5	-42.1	-45.4	-30.8	-16.9	-29.1	4.9	-13.7	-30.0	-51.3	-56.0	-71.7	-29.5	-45.9	-25.2	26.2	44.5	-17.7	-5.8	-5.5	-17.8	-25.8	**71.7**
NvaMaitenc500->NvaCardones500	609.4	699.7	750.7	841.7	918.9	846.2	766.7	561.8	-59.5	32.5	-234.1	38.4	-62.7	-68.1	-83.5	-87.2	-136.0	-412.9	-442.0	217.2	524.7	555.1	701.0	727.6	**918.9**
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	217.7	306.8	365.4	469.9	553.6	511.9	461.3	289.1	-310.3	-230.8	-535.9	-328.6	-406.2	-425.0	-411.0	-451.4	-455.7	-626.9	-717.0	-348.4	-102.5	-43.1	162.4	231.3	**717.0**
PColorada220->PAzucar220	64.5	53.9	46.2	38.9	32.9	32.8	31.1	29.2	54.7	23.3	64.0	49.1	60.6	77.5	31.4	69.6	41.9	52.1	57.2	71.1	73.9	73.0	63.1	56.9	**77.5**
PColorada220->PAzucar220_II	67.0	56.0	48.0	40.4	34.2	34.1	32.3	30.3	56.9	24.2	66.5	51.0	62.9	80.5	32.6	72.3	43.6	54.2	59.4	73.9	76.7	75.9	65.6	59.2	**80.5**
PAzucar220->DonGoyo220	-205.1	-208.2	-212.4	-207.7	-200.5	-194.5	-191.2	-182.1	-136.1	-155.3	-198.0	-224.8	-168.0	-103.8	-214.2	-145.0	-215.6	-89.7	-97.4	-285.3	-285.3	-285.3	-285.3	-277.9	**285.3**
PAzucar220->PuntaSierra220	19.9	4.5	-16.9	-32.1	-47.5	-53.6	-56.2	-45.1	72.1	48.0	131.1	112.2	97.5	79.5	96.1	99.6	103.9	103.1	94.8	63.7	-7.7	-5.7	-26.4	-34.9	**131.1**
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
DonGoyo220->Talinay220	-138.8	-140.4	-140.0	-133.7	-124.7	-117.8	-114.7	-105.4	-61.1	-76.3	-117.6	-138.9	-80.0	-103.8	-122.3	-145.0	-136.9	-89.7	-97.4	-191.6	-185.5	-184.5	-184.2	-179.2	**191.6**
PuntaSierra220->LPalmas220	129.8	121.7	116.5	101.2	87.2	89.0	94.5	106.1	144.0	144.3	208.5	190.7	176.2	174.4	176.0	173.9	173.4	167.8	160.7	181.5	185.8	180.6	153.6	138.3	**208.5**
LPalmas220->LVilos220	200.3	194.6	191.0	173.5	158.0	161.3	165.0	176.9	176.1	189.2	216.5	199.1	218.3	235.6	223.3	233.3	232.8	223.0	259.9	317.7	330.2	320.9	288.0	262.9	**330.2**
LVilos220->Nogales220	60.8	59.8	60.9	54.1	48.0	48.4	49.6	62.8	82.7	98.9	114.5	109.8	120.4	123.2	116.2	117.0	116.8	109.5	120.3	129.9	124.3	118.7	103.9	94.0	**129.9**
LVilos220->DonaCarmen220	60.8	59.8	60.9	54.1	48.0	48.4	49.5	62.5	82.7	98.9	114.5	109.8	120.4	123.2	116.2	117.0	116.8	109.5	120.3	129.3	124.3	118.7	103.9	94.0	**129.3**
NvaPAzucar500->Polpaico500	-214.8	-283.3	-336.9	-438.5	-532.2	-514.3	-479.7	-252.2	390.8	379.3	737.4	560.2	637.8	661.0	640.5	668.4	674.3	749.9	844.3	566.0	251.4	170.2	-69.7	-147.7	**844.3**
Quillota220->Polpaico220	-547.3	-530.0	-521.0	-503.4	-498.6	-504.2	-503.1	-437.6	-367.9	-375.5	-370.7	-350.9	-358.7	-369.9	-393.9	-382.9	-362.3	-367.7	-391.9	-470.9	-570.5	-590.1	-591.0	-549.7	**591.0**
LoAguirre500->Polpaico500	1237.1	1259.7	1280.6	1318.8	1367.3	1364.6	1340.3	1019.8	335.2	307.8	54.9	196.8	122.1	59.5	59.1	87.6	105.0	39.0	-16.5	439.8	841.4	962.0	1199.7	1208.3	**1367.3**
LoAguirre500->AJahuel500	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1310.8	-581.4	-550.3	-326.8	-475.7	-400.6	-337.0	-346.5	-381.9	-413.9	-329.0	-297.7	-888.3	-1252.3	-1428.3	-1659.2	-1660.0	**1660.0**

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

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

Generación PMGD MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
SUMA TOTAL PMGD	80.4	79.2	78.1	76.4	74.6	73.1	77.1	299.6	857.8	1302.0	1652.6	1769.8	1827.4	1883.8	1911.4	1871.4	1818.0	1763.1	1411.2	568.3	94.4	81.1	82.6	84.7	**19818.1**
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.1	231.0	790.8	1236.0	1591.8	1708.7	1765.7	1820.5	1846.8	1801.5	1752.3	1691.1	1343.5	492.7	15.6	0.0	0.0	0.0	**18096.3**
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	17.6	16.4	15.3	13.6	11.8	9.1	7.2	5.8	4.4	3.4	3.2	3.6	4.2	5.7	7.0	7.3	8.0	9.3	9.9	12.8	16.0	18.3	19.8	21.9	**251.6**
SUMA TOTAL PMGD PASADA	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.6	57.6	57.6	57.5	57.5	57.6	57.6	57.6	57.7	57.7	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	**1385.2**
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.0	5.0	0.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	**85.0**

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

Sistemas de Almacenamiento	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	**433**	**418**	**156**	**46**	**106**	**23**	**9**	**-2**	**-195**	**-62**	**-629**	**-35**	**-35**	**-566**	**-117**	**-329**	**-635**	**-559**	**-497**	**-18**	**738**	**745**	**652**	**602**	**248**
SAE-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**
SAE-NUEVA-IMPERIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**

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

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

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

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

ANEXO Nº2

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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.3	0.3	0.3
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORON2	1.0	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	0.7	0.0	0.0	0.0	20.4	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	0.8	0.9	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	0.8	0.9	1.0	1.0	22.6	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	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	31.8	1.4	1.3
PUCLARO	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	1.0	0.5	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	23.0	1.2	1.0
LOSMOLLES	8.0	8.3	8.0	8.2	6.4	3.8	2.9	3.4	4.2	3.5	3.2	3.1	3.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.3	8.2	8.0	97.0	8.3	4.0
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	50.0	49.5	49.2	48.2	49.5	51.7	52.7	52.0	50.2	47.8	47.1	46.6	46.1	45.7	45.3	45.0	45.2	45.8	46.4	45.5	45.2	47.5	49.9	49.4	1151.5	52.7	48.0
JUNCALITO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	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	22.2	1.0	0.9
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	24.7	24.5	23.5	24.3	24.5	24.4	24.4	24.6	24.8	22.8	22.3	22.2	20.3	7.5	5.0	4.6	4.8	4.6	5.5	13.2	22.9	24.3	24.2	24.3	448.2	24.8	18.7
BLANCO	54.5	54.4	53.9	54.8	55.2	54.3	53.2	54.0	54.2	53.0	51.6	50.1	48.6	47.1	45.8	45.6	44.4	43.7	44.1	44.6	48.5	54.5	54.6	54.2	1218.9	55.2	50.8
LOSQUILOS	27.2	24.8	22.9	26.9	26.2	26.1	26.6	23.9	27.7	28.2	27.8	27.5	27.4	25.2	24.3	24.9	25.8	25.9	26.1	24.9	24.0	25.0	24.7	24.4	618.4	28.2	25.8
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	13.3	0.6	0.6
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.3	1.1	1.1
ALFALFAL	145.7	143.2	143.3	143.2	139.0	127.8	123.6	148.6	148.4	148.4	131.9	135.6	127.1	122.2	130.9	147.2	140.9	144.5	143.0	142.3	142.2	136.5	137.2	145.6	3338.5	148.6	139.1
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	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	2.6	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	81.2	73.5	110.5	110.8	110.8	110.6	110.7	109.8	111.1	111.7	111.7	111.4	111.5	111.6	111.5	111.6	111.7	111.7	111.8	111.8	112.0	112.0	112.0	111.7	2604.7	112.0	108.5
SAUZAL	54.4	71.8	63.6	69.6	69.4	68.4	66.2	61.5	63.9	62.7	61.8	61.4	64.0	63.8	62.0	61.6	61.9	60.6	54.5	58.4	64.2	65.0	64.6	69.5	1524.7	71.8	63.5
CIPRESILLOS	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.3	7.3	7.2	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	176.6	7.5	7.4
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	0.0
SAUZALITO	8.4	9.5	9.6	9.7	9.7	9.7	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	9.5	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.1	9.2	9.5	9.5	9.5	9.6	226.5	9.7	9.4
LA-COMPANIA-II	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	1.8	1.7	42.1	1.8	1.8
LAHIGUERA	84.3	83.0	83.1	81.3	83.2	83.5	84.1	82.2	85.4	83.7	73.8	72.0	90.2	114.0	123.8	139.3	142.2	145.1	150.0	156.3	154.8	156.0	154.9	152.9	2659.1	156.3	110.8
LACONFLUENCIA	138.9	140.7	138.8	132.2	128.7	125.9	122.7	123.6	134.5	127.6	108.8	103.6	113.1	114.1	110.6	100.2	105.9	100.3	116.1	118.3	111.7	115.0	116.3	114.7	2862.3	140.7	119.3
ELPASO	41.4	41.3	41.2	39.3	32.0	35.1	55.0	37.4	34.3	35.7	36.0	36.0	35.4	30.3	30.4	30.4	33.8	40.1	39.9	40.6	40.6	53.0	51.3	36.0	926.5	55.0	38.6
SANANDRES	21.7	21.7	21.7	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.6	29.9	31.7	31.7	42.3	42.3	28.2	21.7	597.6	42.3	24.9
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	10.2	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	15.2	15.4	15.4	15.4	15.4	314.3	15.4	13.1
LAMONTANA-1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.9	0.6	0.5
LAMONTANA-2	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.1	1.0	0.8
CUMPEO	5.0	5.1	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	4.7	4.7	4.7	4.6	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	4.7	5.0	4.9	4.9	5.0	5.1	114.8	5.1	4.8
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.7	0.4	0.4	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.2	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	34.2	2.0	1.4
LIRCAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	19.1	7.4	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.7	20.5	20.5	20.5	20.5	330.7	20.5	13.8
MARIPOSAS	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	2.0	1.9	1.9	1.7	1.4	1.3	1.2	1.5	1.3	1.6	1.5	1.5	4.4	4.3	4.1	4.1	70.9	4.4	3.0
PROVIDENCIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	44.4	1.9	1.9
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4
ELGALPON	1.0	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	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.6	1.1	1.1
RIOCOLORADO	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.6	16.4	14.7	5.5	5.3	5.2	4.3	4.0	3.7	4.0	4.0	4.2	4.4	5.5	16.2	16.6	16.6	16.6	263.4	16.6	11.0
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	64.4	2.7	2.7
BUREO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.7	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	15.5	0.9	0.6
AILLIN	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	107.9	4.5	4.5
MUNILQUE-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	7.5	0.4	0.3
MUNILQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUEREO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.3	1.0	0.9
PEUCHEN	55.1	49.7	47.3	47.6	35.3	27.1	26.9	26.4	18.6	18.2	18.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	60.9	61.4	62.1	62.2	640.1	62.2	26.7
MAMPIL	36.2	32.1	31.0	29.9	28.0	25.0	19.7	22.0	9.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	1.0	0.0	2.0	8.5	8.0	1.0	28.7	35.0	35.0	406.3	36.2	16.9
LA_CONFIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPADRES	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	4.8	0.2	0.2
EL-PINAR	2.7	2.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.1	0.0	54.6	2.7	2.3
QUILLAILEO	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	10.2	0.4	0.4
MULCHEN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5
PMGD-HP-EL-BRINCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7	0.1	0.1
EL-ATAJO	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	1.0	1.0	1.0	21.2	1.0	0.9
RIOTRUENO	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.7	35.7	1.7	1.5
RENAICO	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.8	5.8	5.7	5.8	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	135.4	5.8	5.6
ALTORENAICO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.9	1.3	1.2
RIOPICOIQUEN	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	5.2	5.3	5.3	120.1	5.3	5.0
ELMANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRUFUL-TRUFUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOLINERAVILLARRICA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.2	0.4	0.3
CARILAFQUEN	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.2	12.0	10.2	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	10.2	12.0	12.0	12.0	262.0	14.0	10.9
MALALCAHUELLO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	105.6	4.4	4.4
TRAILELFU	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	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	12.4	0.6	0.5
ALLIPEN	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.1	2.6	2.6
DONGUIL	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	5.1	0.2	0.2
MAISAN	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	4.3	0.3	0.2
ELCANELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELAGRIO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	0.9	0.0	0.0	0.6	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	29.4	1.5	1.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PILMAIQUEN	29.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	24.4	12.8	9.3	10.1	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.2	24.0	31.7	35.8	36.5	516.1	36.5	21.5
LOS-PORTONES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.5	0.7	0.7
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	36.7	2.0	1.5
CORRENTOSO	2.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	48.0	2.2	2.0
PALMAR	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	68.6	3.0	2.9
PULELFU	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.5	5.5	5.4	125.7	5.5	5.2
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.1	0.2	0.1
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.3	3.3	3.3
CAPULLO	7.4	7.4	7.2	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.3	7.3	7.5	7.6	7.7	7.7	7.8	7.7	7.7	7.7	7.7	7.9	7.8	7.8	178.7	7.9	7.4
NALCAS	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	63.0	2.8	2.6
CALLAO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.6	1.0	0.9
HIDROBONITO-MC1	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.6	4.7	4.8	5.0	4.6	3.0	2.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	4.8	4.7	4.7	4.6	4.6	90.3	5.0	3.8
HIDROBONITO-MC2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.0	1.3	1.1
HIDROBONITO-MC3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	42.3	1.9	1.8
RUCATAYO	38.1	34.7	29.9	29.9	28.2	27.9	27.9	27.6	21.6	20.8	20.5	19.6	16.1	15.9	15.7	15.6	15.8	15.6	15.9	17.4	28.0	40.9	43.8	43.8	611.1	43.8	25.5
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.1	1.1
LAARENA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5	2.0	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	44.6	2.3	1.9
ELCOLORADO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.1	0.1	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.9	0.7
DONGO	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.2	1.2	1.3	1.6	2.1	2.7	2.8	2.6	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	41.4	2.8	1.7
COLLIL	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.2	2.3	5.8	5.6	5.1	4.6	4.2	3.9	3.6	3.4	3.2	3.0	2.9	2.7	2.6	2.4	2.4	65.6	5.8	2.7
QUELTEHUES	39.8	38.0	38.7	39.3	36.1	34.6	38.1	38.8	37.4	38.5	38.8	38.7	35.5	31.5	28.1	23.9	30.8	37.4	39.0	39.2	39.2	39.2	39.2	39.1	878.8	39.8	36.6
VOLCAN	10.6	10.0	10.9	11.0	10.3	9.8	10.7	10.3	9.9	10.9	11.0	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	11.0	11.0	11.1	11.2	11.1	11.0	9.9	257.4	11.2	10.7
GUAYACAN	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	4.4	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	8.2	10.4	10.4	10.4	170.2	10.6	7.1
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	17.5	5.5	4.0	4.0	3.4	1.0	1.0	1.0	3.3	4.1	4.1	3.6	1.1	17.3	18.6	19.0	19.5	267.3	19.9	11.1
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	15.6	15.2	15.8	15.3	16.1	15.5	16.0	16.0	16.0	15.6	15.5	15.7	15.8	15.7	15.7	15.8	15.7	15.2	15.7	15.9	15.9	15.5	16.0	15.4	376.6	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	0.0
LASVERTIENTES	1.2	1.0	1.3	1.3	0.8	1.3	1.3	1.3	0.8	1.2	0.9	1.3	0.7	1.1	0.8	1.3	0.7	1.2	1.2	1.3	0.8	1.2	1.2	1.1	26.2	1.3	1.1
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	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	1.1	0.9	25.6	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	6.2	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AUXDELMAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PULLINQUE	14.8	14.9	14.9	14.9	15.0	14.9	14.9	14.8	18.9	31.9	19.3	12.4	11.1	10.5	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.5	14.1	29.6	30.7	30.0	389.9	31.9	16.2
RECA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.0	0.7	0.7
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.6	0.1	0.1
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	40.3	1.7	1.7
PEHUI	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	13.4	0.6	0.6
MOCHO	11.0	12.4	12.2	11.9	11.6	11.5	11.5	11.5	5.3	5.3	5.3	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	6.3	9.8	11.9	12.2	12.1	11.9	204.1	12.4	8.5
LICAN	11.9	12.7	12.2	10.0	9.7	9.1	9.0	9.0	3.9	3.0	3.0	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	3.1	3.1	14.9	17.0	16.9	16.9	171.9	17.0	7.2
CUMBRES	13.7	13.3	13.2	12.8	12.5	12.2	12.2	12.2	12.2	12.4	12.6	12.2	12.0	11.6	11.5	11.5	11.5	11.7	11.8	12.0	12.1	12.2	12.1	12.1	293.6	13.7	12.2
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
LOSCORRALES-1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	49.5	2.1	2.1
LOSCORRALES-2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.8	0.7	0.6
MSA-1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	12.8	0.7	0.5
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.7	0.6	0.5
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	75.9	3.2	3.2
DIGUA	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	283.1	11.8	11.8
MELO	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.5	2.0	1.9
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	23.7	23.7	23.7	23.6	23.8	23.5	23.8	23.5	23.7	23.7	23.5	23.5	23.4	23.8	23.5	23.5	23.4	23.6	23.7	24.0	23.7	23.6	23.8	23.9	567.6	24.0	23.7
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	7.6	0.5	0.3
SANTAELENA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	14.5	0.7	0.6
TRANQUIL	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.9	2.0	2.2	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.4	2.4	2.3	50.2	2.7	2.1
ELTORO	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**14.4**	**4.9**	**3.1**	**0.4**	**22.8**	**14.4**	**0.9**
ANTUCO	**144.1**	**144.3**	**144.4**	**144.8**	**145.1**	**145.2**	**148.8**	**154.1**	**146.1**	**140.7**	**140.6**	**139.5**	**139.6**	**139.6**	**139.5**	**139.5**	**139.5**	**134.7**	**120.1**	**106.0**	**129.8**	**149.1**	**151.3**	**153.0**	**3379.3**	**154.1**	**140.8**
ABANICO	36.9	37.6	36.9	37.7	37.5	36.9	37.1	36.2	37.9	36.5	35.8	35.6	37.2	37.1	35.9	35.7	35.9	35.6	36.9	37.6	36.6	37.2	36.9	36.3	881.4	37.9	36.7
RUCUE	76.0	77.0	76.0	77.0	77.0	77.0	76.0	74.0	83.0	79.0	79.0	81.0	84.0	78.0	73.0	72.0	73.0	74.0	76.0	82.0	69.0	65.0	59.0	61.0	1798.0	84.0	74.9
QUILLECO	34.0	33.0	30.0	31.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	34.0	29.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	19.0	20.0	19.0	20.0	33.0	26.0	27.0	28.0	644.0	34.0	26.8
LAJA1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	144.0	6.0	6.0
RAPEL	**57.4**	**51.4**	**49.5**	**51.5**	**53.3**	**50.8**	**49.9**	**45.3**	**3.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**63.6**	**206.7**	**105.1**	**52.9**	**9.8**	**850.4**	**206.7**	**35.4**
CANUTILLAR	**0.0**	**79.0**	**100.0**	**82.0**	**122.0**	**123.0**	**125.0**	**93.0**	**93.0**	**108.0**	**114.0**	**149.0**	**150.0**	**131.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**44.0**	**44.0**	**103.0**	**112.0**	**90.0**	**103.0**	**10.0**	**2215.0**	**150.0**	**92.3**
LOSCONDORES	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
CIPRESES	**68.7**	**69.2**	**68.7**	**69.3**	**69.2**	**68.7**	**68.9**	**68.2**	**69.4**	**68.4**	**67.9**	**67.7**	**69.0**	**68.9**	**68.0**	**67.9**	**68.0**	**67.8**	**68.7**	**69.3**	**68.7**	**69.0**	**68.8**	**68.3**	**1646.7**	**69.4**	**68.6**
OJOSDEAGUA	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	**118.7**	**5.0**	**4.9**
LAMINA	30.0	28.7	27.5	26.4	25.6	24.8	24.3	23.5	22.9	22.4	13.6	12.3	10.3	10.2	10.0	10.0	10.0	10.0	10.2	10.5	23.8	26.9	26.9	26.5	467.3	30.0	19.5
ISLA	66.9	66.3	66.6	66.2	66.3	67.1	66.8	67.6	67.5	66.7	62.5	64.9	64.2	64.5	64.1	64.1	64.6	65.0	67.0	68.4	68.7	66.9	67.2	66.9	1586.8	68.7	66.1
CURILLINQUE	83.3	83.2	82.6	81.9	81.7	81.8	83.8	82.1	83.0	84.6	82.2	76.9	81.3	79.2	79.0	81.3	79.7	79.2	82.3	83.1	84.7	84.8	81.8	83.6	1966.9	84.8	82.0
LOMAALTA	35.6	35.7	35.6	35.3	35.1	35.1	35.5	35.5	35.2	36.3	35.7	33.6	34.4	34.4	33.9	34.5	34.7	34.0	34.7	35.7	36.1	36.4	35.5	35.6	843.7	36.4	35.2
LOSHIERROS	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	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.1	3.1	3.1	3.1	73.8	3.1	3.1
LOSHIERROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLBUN	**440.0**	**413.0**	**391.0**	**460.0**	**468.0**	**465.0**	**445.0**	**335.0**	**353.0**	**305.0**	**151.0**	**134.0**	**158.0**	**155.0**	**139.0**	**136.0**	**241.0**	**236.0**	**276.0**	**366.0**	**417.0**	**436.0**	**447.0**	**448.0**	**7815.0**	468.0	325.6
MACHICURA	**79.0**	**79.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**71.0**	**46.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**79.0**	**80.0**	**80.0**	**1577.0**	**80.0**	**65.7**
CHIBURGO	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	480.0	20.0	20.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
SANCLEMENTE	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	4.3	4.4	4.4	4.4	83.6	4.4	3.5
SANIGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	21.0	18.0	17.0	17.0	17.0	16.0	16.0	16.0	16.0	23.0	31.0	212.0	31.0	8.8
PEHUENCHE	**546.2**	**546.7**	**545.4**	**546.5**	**545.4**	**544.9**	**544.1**	**484.9**	**460.6**	**342.3**	**271.4**	**264.9**	**279.0**	**290.5**	**259.1**	**265.1**	**258.1**	**251.8**	**291.1**	**482.0**	**473.6**	**546.7**	**546.4**	**545.6**	**10132.1**	**546.7**	**422.2**
RALCO	**454.1**	**428.1**	**410.0**	**444.6**	**547.0**	**538.2**	**504.2**	**347.7**	**240.7**	**180.8**	**157.9**	**182.3**	**208.2**	**202.7**	**166.6**	**194.9**	**200.4**	**191.9**	**236.3**	**459.0**	**580.6**	**604.9**	**594.5**	**475.5**	**8551.1**	**604.9**	**356.3**
PALMUCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PANGUE	447.3	446.8	406.0	303.2	367.3	404.4	200.8	127.7	97.3	34.0	20.7	20.8	20.9	21.0	21.0	21.0	21.1	21.1	50.6	200.4	386.5	327.0	377.1	422.7	4766.6	447.3	198.6
ANGOSTURA-1	91.0	92.0	111.0	123.0	128.0	124.0	104.0	84.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	117.0	107.0	1166.0	128.0	48.6
ANGOSTURA-2	83.0	85.0	87.0	94.0	90.0	86.0	89.0	83.0	76.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	85.0	80.0	1028.0	94.0	42.8
ANGOSTURA-3	45.0	45.0	42.0	42.0	41.0	40.0	42.0	42.0	8.0	33.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	45.0	40.0	945.0	45.0	39.4
PE-TCHAMMA	2.6	32.3	79.4	79.2	60.7	40.0	29.0	63.7	55.7	9.0	3.2	10.7	20.1	38.4	43.2	42.2	42.4	60.6	51.2	79.9	79.1	37.9	4.9	0.0	965.3	79.9	40.2
PE-SIERRAGORDA	18.2	28.1	40.2	56.2	48.0	33.7	27.7	16.5	6.1	3.8	2.6	14.0	23.5	24.8	26.4	25.4	23.3	25.8	26.9	47.6	58.6	13.9	2.0	0.5	593.7	58.6	24.7
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.3	2.8	0.2	1.3	0.9	1.1	2.5	1.8	3.4	1.7	0.0	4.9	18.4	21.0	21.3	20.3	19.1	20.7	22.7	39.7	55.3	69.5	11.3	0.1	340.0	69.5	14.2
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	14.2	27.2	42.2	40.7	38.9	42.0	45.3	86.0	151.0	79.4	14.2	1.6	585.4	151.0	24.4
PE-CALAMA	1.6	9.9	2.9	7.7	6.8	7.6	9.5	7.1	9.8	3.9	0.0	2.8	17.0	29.0	44.3	46.0	46.0	46.0	124.6	130.7	100.9	107.1	29.7	2.6	793.7	130.7	33.1
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	22.5	47.2	46.6	44.3	83.4	80.7	99.4	129.8	55.7	10.3	1.5	622.4	129.8	25.9
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.4	9.7	15.4	26.0	25.1	23.1	22.9	28.6	29.2	10.7	1.6	0.0	1.9	199.9	29.2	8.3
PE-SARCO	149.1	147.3	150.2	147.1	137.8	128.5	134.4	123.1	59.8	56.3	60.2	52.6	40.6	43.2	45.3	43.6	40.6	44.0	49.3	68.7	152.5	152.3	152.3	152.4	2331.1	152.5	97.1
PE-HORIZONTE	6.6	5.7	5.3	4.1	3.8	5.8	4.6	3.3	2.1	0.9	14.7	48.0	44.7	46.1	58.9	86.2	104.5	147.2	177.5	156.6	99.6	51.4	34.5	34.4	1146.5	177.5	47.8
PE-KALLPA	13.8	13.1	16.1	15.1	11.0	12.8	16.6	11.9	5.7	1.4	16.6	57.2	58.0	70.0	112.2	97.1	75.5	80.4	86.3	87.3	129.3	106.2	64.7	54.6	1213.1	129.3	50.5
PE-SANJUAN	187.1	177.1	177.6	171.6	148.4	130.9	154.5	139.9	93.7	63.8	68.8	57.7	46.3	50.2	56.4	51.3	46.5	33.7	57.6	112.1	136.5	181.6	190.0	189.8	2723.1	190.0	113.5
PE-CABOLEONES	156.4	139.2	137.7	122.9	88.1	92.8	115.8	112.1	72.5	60.1	60.0	38.3	39.5	53.2	46.1	44.5	42.2	45.9	50.4	95.9	161.6	156.2	153.2	140.8	2225.1	161.6	92.7
PE-CABOLEONES-2	165.8	135.0	122.5	90.0	59.6	83.9	111.8	76.4	74.1	67.2	32.1	58.3	50.6	53.4	54.5	52.9	50.5	54.2	59.7	122.3	181.7	137.3	130.7	113.7	2138.2	181.7	89.1
PE-CABOLEONES-3	167.8	153.1	145.8	137.5	126.8	134.6	144.4	117.7	79.1	56.0	67.5	63.1	56.8	49.3	50.6	45.4	50.2	47.3	79.1	105.2	182.8	179.5	172.6	165.3	2577.2	182.8	107.4
PE-ATACAMA	136.8	125.0	116.5	105.8	104.0	118.0	117.9	93.7	53.7	55.1	58.0	52.9	39.8	42.4	43.3	42.3	40.3	43.0	47.6	89.4	147.9	135.4	126.6	116.6	2051.7	147.9	85.5
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	48.8	51.2	50.7	56.4	62.9	71.7	88.2	92.0	42.9	38.8	40.7	37.3	28.4	29.9	31.1	30.0	28.7	30.4	33.4	59.1	106.9	105.3	99.2	97.7	1361.5	106.9	56.7
PE-LOSCURUROS	42.1	46.3	49.7	48.8	52.1	84.2	92.5	46.1	46.0	33.0	37.0	32.5	25.2	27.1	28.2	27.3	25.3	28.0	31.0	53.4	100.9	102.2	103.1	100.6	1262.7	103.1	52.6
PE-TALINAYORIENTE	42.9	42.8	41.3	49.2	40.2	50.1	51.2	18.5	21.4	18.0	29.9	28.0	21.2	22.6	24.2	23.3	21.2	22.7	22.9	37.9	79.4	73.4	67.3	55.2	904.6	79.4	37.7
PE-TALINAYPONIENTE	44.6	47.1	48.3	50.7	53.1	57.0	57.6	29.7	17.1	20.0	21.0	19.0	14.5	15.2	16.4	12.1	10.1	15.5	15.6	23.7	34.2	35.3	37.1	45.0	739.8	57.6	30.8
PE-PUNTA-DE-TALCA	56.1	60.2	64.0	66.4	68.6	74.6	72.3	38.7	34.5	55.0	61.2	66.1	68.8	65.7	61.4	57.8	67.7	65.6	65.2	62.6	57.7	56.6	52.6	37.7	1437.1	74.6	59.9
PE-PUNTASIERRA	48.9	53.7	62.0	65.1	72.8	77.0	77.7	73.4	28.3	27.6	32.6	28.4	19.6	21.2	23.7	22.2	19.5	22.5	24.4	46.0	79.3	79.1	78.9	78.8	1162.6	79.3	48.4
PE-MONTEREDONDO	13.8	16.4	20.0	20.7	24.8	33.0	34.6	16.9	19.0	22.1	16.9	9.5	9.9	10.9	13.6	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	39.4	39.6	32.7	25.4	488.7	39.6	20.4
PE-CANELA	2.8	3.6	3.3	4.1	4.5	5.0	4.0	3.5	4.0	6.6	13.9	14.1	14.1	16.6	15.7	16.2	17.2	16.3	14.6	14.4	13.8	10.5	9.0	6.6	234.2	17.2	9.8
PE-CANELA-2	12.4	11.9	14.0	14.3	16.9	19.2	11.8	11.0	14.1	20.0	19.9	19.5	14.2	14.9	16.9	15.7	15.0	15.8	37.4	49.3	55.7	51.8	43.1	39.7	554.3	55.7	23.1
PE-TOTORAL	7.6	8.2	9.5	10.6	12.5	14.7	11.0	13.2	10.3	11.3	16.1	14.6	12.2	12.6	13.1	13.1	13.1	13.1	13.5	21.8	40.8	40.8	38.1	34.4	406.2	40.8	16.9
PE-PUNTAPALMERAS	18.6	21.7	21.6	24.9	26.6	29.9	30.0	26.5	5.5	14.6	16.0	13.8	11.1	11.9	12.1	11.2	11.0	12.0	13.4	24.8	42.1	41.7	39.5	34.8	515.1	42.1	21.5
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.4	1.1	1.8	1.6	1.2	0.9	0.3	0.1	0.4	1.8	4.4	5.3	3.9	4.5	4.2	5.1	7.0	6.4	5.5	56.6	7.0	2.4
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	7.0	4.9	6.2	2.5	0.9	1.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.9	5.0	4.2	3.6	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	7.0	1.9
PE-LA-ESTRELLA	0.8	2.3	2.9	0.2	3.2	5.2	10.3	5.9	2.1	5.6	2.4	0.3	0.4	1.3	3.0	9.1	11.2	12.1	14.1	19.8	29.9	39.6	40.3	38.4	260.6	40.3	10.9
PE-CARDONAL	1.5	1.4	1.3	1.0	0.9	3.8	4.7	3.9	3.2	1.4	2.9	1.8	1.1	3.7	7.9	7.9	7.1	7.9	8.7	13.3	20.4	28.3	29.2	27.7	190.8	29.2	7.9
PE-MANANTIALES	0.6	2.2	1.8	0.3	1.0	3.7	7.0	3.8	1.3	3.5	2.5	0.8	0.7	2.2	8.6	8.3	7.2	7.5	8.8	13.2	17.9	23.3	20.2	17.8	164.0	23.3	6.8
PE-LOS-CERRILLOS	1.9	3.6	3.0	0.2	1.7	4.2	6.2	2.8	1.5	5.3	3.6	1.0	0.7	4.9	12.2	12.6	11.1	11.8	13.7	16.9	22.6	32.4	32.4	31.2	237.2	32.4	9.9
PE-ELMAITEN	6.3	4.0	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.6	1.0	0.9	1.2	1.5	2.3	1.5	5.9	28.8	6.3	1.2
PE-LASPENAS	7.6	7.4	6.1	3.2	3.7	2.2	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.4	0.1	0.7	0.6	0.6	1.5	2.1	1.9	1.9	2.1	3.8	6.3	7.7	61.7	7.7	2.6
PE-ALENA	41.1	26.9	26.4	24.3	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.4	1.1	2.4	1.9	1.5	1.1	3.2	18.7	20.0	28.9	41.2	245.4	41.2	10.2
PE-CUEL	17.7	11.3	11.2	10.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	1.0	0.8	0.9	0.9	1.0	0.8	0.7	2.0	7.1	9.4	8.6	86.6	17.7	3.6
PE-SAN-MATIAS	45.8	35.1	29.5	15.0	10.3	1.5	0.6	0.2	0.0	0.3	0.0	0.2	0.4	0.4	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	0.8	7.3	12.2	19.8	43.7	226.9	45.8	9.5
PE-LOS-OLMOS	67.8	66.2	55.4	48.8	30.2	13.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.4	1.9	0.1	2.1	1.3	3.9	27.5	51.7	66.9	64.2	508.2	67.8	21.2
PE-LAESPERANZA	5.8	5.4	4.3	4.3	5.4	4.8	7.0	8.2	8.3	8.3	8.1	7.8	8.4	8.1	8.1	7.1	0.2	0.1	0.0	0.0	1.2	2.5	3.0	4.2	120.4	8.4	5.0
PE-NEGRETE	24.0	17.4	14.3	11.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.7	0.7	0.6	1.0	2.0	0.9	0.2	0.2	5.9	11.1	13.7	22.9	127.8	24.0	5.3
PE-LOSBUENOSAIRES	16.7	13.0	11.4	8.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.9	1.9	1.3	0.0	0.1	2.7	6.3	8.0	7.8	80.5	16.7	3.4
PE-MESAMAVIDA	32.0	23.8	24.1	24.5	7.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	1.2	1.5	2.4	2.9	4.9	2.5	1.2	4.7	16.9	22.0	22.5	195.7	32.0	8.2
CAMPO_LINDO_E1_EO	31.8	23.9	20.2	18.7	13.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.6	0.8	0.8	2.7	4.6	21.5	20.9	30.7	195.4	31.8	8.1
PE-LEBU	0.2	0.1	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.2	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	22.9	17.7	24.4	24.4	25.3	26.9	25.6	26.9	26.1	26.1	18.9	15.9	14.3	13.9	14.1	13.6	0.0	0.1	0.0	3.7	4.4	14.3	20.7	27.1	407.1	27.1	17.0
PE-ELNOGAL	4.8	4.3	3.7	4.1	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.3	0.0	0.3	0.2	0.1	1.4	4.8	6.1	6.5	40.5	6.5	1.7
PE-TOLPAN-SUR	74.6	63.2	44.1	24.7	8.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	13.5	40.9	58.9	71.4	405.6	74.6	16.9
PE-MALLECO-NORTE	71.1	52.8	29.5	19.4	22.6	16.5	3.3	0.0	0.0	0.6	0.5	3.3	1.6	6.6	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.8	19.5	39.5	58.7	52.2	401.5	71.1	16.7
PE-MALLECO-SUR	66.9	53.1	28.6	22.2	26.2	19.5	2.7	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.5	3.7	0.9	0.1	0.0	0.3	0.4	1.2	26.8	50.9	58.4	39.9	403.1	66.9	16.8
PE-SANGABRIEL	131.4	109.7	77.3	66.6	31.8	9.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	0.9	0.0	0.4	0.3	5.8	52.6	81.8	103.4	111.8	786.3	131.4	32.8
PE-LACABAÑA	63.4	53.5	46.3	34.9	30.0	19.6	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.5	4.1	16.8	73.6	97.0	96.0	77.0	617.8	97.0	25.7
PE-RENAICO	57.8	45.1	37.0	25.1	9.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	4.4	16.7	35.5	51.1	42.1	325.8	57.8	13.6
PE-RENAICO-2	118.3	92.7	75.6	60.1	36.3	13.9	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	3.4	0.6	0.0	0.0	5.2	14.8	43.1	68.9	84.0	85.2	704.8	118.3	29.4
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	52.2	36.8	31.7	28.0	15.8	15.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.4	2.8	3.1	3.1	3.6	3.6	1.6	5.4	27.0	34.0	28.5	297.3	52.2	12.4
PE-PUELCHE-SUR	13.4	5.8	8.3	8.4	15.1	25.5	37.7	36.8	21.0	22.9	49.1	37.6	20.4	7.6	4.9	4.1	2.1	2.3	31.4	39.9	54.4	69.5	77.8	77.6	673.7	77.8	28.1
PE-AURORA	11.7	8.2	6.6	14.3	22.5	18.9	22.1	18.7	23.3	22.4	32.9	20.7	11.4	2.7	1.7	4.7	8.8	13.8	19.2	49.2	62.0	71.6	57.6	44.4	569.3	71.6	23.7
PE-SANPEDRO	8.8	8.9	8.8	6.5	8.4	9.0	14.7	14.1	13.7	13.0	14.1	7.6	8.6	6.5	7.2	6.9	9.1	11.8	12.1	9.5	11.2	9.6	12.6	12.9	245.5	14.7	10.2
PE-SANPEDRO-2	14.0	14.0	14.0	13.2	14.0	12.9	24.6	25.1	23.3	22.1	25.1	17.5	13.3	10.2	10.6	10.9	15.6	19.7	22.5	15.5	17.6	14.9	16.4	15.6	402.4	25.1	16.8
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.4	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.4	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.8	0.6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	4.0	1.9
PMGD-PFV-LLUTA-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-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.1	4.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	5.9	2.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	3.9	4.3	4.5	4.8	4.9	4.8	4.7	4.5	4.4	3.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	4.9	2.0
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.1	5.3	6.2	6.2	6.5	6.7	6.6	6.6	6.6	6.2	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	6.7	2.8
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	10.9	33.1	35.1	31.1	23.4	25.0	26.2	25.3	23.2	25.8	28.6	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	300.7	35.1	12.5
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.2	5.0	4.7	4.5	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.0	4.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	5.2	2.2
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.7	0.2	0.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	5.9	7.1	8.7	7.9	7.9	7.9	7.7	7.2	6.3	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	8.7	3.1
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.8	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	6.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.7	35.2	37.0	33.8	26.3	27.0	27.5	26.6	25.7	27.1	28.8	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	313.1	37.0	13.0
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	2.4	3.0	3.4	3.6	3.5	3.0	2.7	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.6	1.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.3	13.0	36.6	14.1	38.8	49.0	49.0	46.7	38.3	16.4	11.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	322.8	49.0	13.4
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	9.2	10.8	11.5	11.5	11.5	4.6	6.4	8.9	5.1	5.1	5.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.1	11.5	4.0
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.3	5.2	5.5	5.5	5.5	1.8	2.4	4.1	2.0	1.9	2.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	5.5	1.8
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	11.7	12.0	18.4	18.2	14.1	14.6	15.2	15.0	15.0	15.0	15.5	9.4	0.1	0.0	0.0	0.0	178.3	18.4	7.4
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	1.6	0.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	26.3	45.8	74.0	80.8	70.8	55.4	58.2	60.3	58.3	54.8	59.7	65.5	42.9	0.4	0.0	0.0	0.0	753.5	80.8	31.4
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	75.2	51.3	54.2	55.2	58.0	58.0	56.6	55.9	55.2	87.3	74.4	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	723.4	87.3	30.1
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	16.7	23.0	22.3	22.8	19.0	18.8	18.8	18.1	20.4	18.5	15.2	4.6	0.0	0.0	0.0	225.9	23.0	9.4
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	40.7	154.9	190.1	197.4	199.9	200.1	200.1	200.1	199.8	198.8	192.2	145.9	34.6	0.1	0.0	0.0	0.0	2155.0	200.1	89.8
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	38.0	82.0	125.0	144.0	129.0	107.0	107.0	107.0	107.0	101.0	101.0	109.0	38.0	1.0	0.0	0.0	0.0	1297.0	144.0	54.0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	14.9	16.9	18.4	17.2	12.6	13.1	14.1	13.3	12.4	13.8	14.9	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	177.8	18.4	7.4
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	32.9	33.0	33.0	33.2	148.8	173.6	171.6	100.0	50.0	50.0	49.9	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	922.9	173.6	38.5
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	32.3	61.8	67.1	70.9	63.1	48.7	51.7	53.8	51.6	48.4	52.6	58.1	33.5	0.4	0.0	0.0	0.0	694.3	70.9	28.9
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	35.0	54.0	77.4	87.6	78.2	60.0	62.7	66.8	63.9	59.8	65.2	69.4	57.8	0.3	0.0	0.0	0.0	838.5	87.6	34.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.0	44.2	51.0	53.8	47.4	36.4	38.5	40.4	38.5	36.2	39.6	43.0	28.6	0.1	0.0	0.0	0.0	509.9	53.8	21.2
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	6.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.0	8.7	8.9	9.0	9.1	9.1	9.0	9.0	8.8	7.6	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	9.1	3.8
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.2	13.8	33.1	35.0	32.7	25.6	25.6	26.4	24.9	24.6	26.0	27.8	19.6	0.1	0.0	0.0	0.0	336.4	35.0	14.0
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	20.2	22.1	23.9	22.0	16.9	17.2	18.2	17.5	16.6	18.0	19.0	11.5	0.1	0.0	0.0	0.0	225.6	23.9	9.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.9	70.3	44.2	47.1	40.5	32.3	34.7	35.3	34.4	32.4	35.2	38.5	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	492.6	70.3	20.5
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	7.5	5.2	0.9	6.2	8.8	8.8	8.8	3.6	8.6	7.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	8.8	3.0
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	15.4	32.0	33.0	30.2	23.3	22.0	25.6	26.0	26.0	26.0	26.4	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0	310.1	33.0	12.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.6	17.2	19.4	17.6	13.3	13.7	14.7	13.7	12.5	13.9	14.9	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	168.5	19.4	7.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.9	29.7	34.0	35.9	33.4	25.3	25.9	27.2	26.4	25.0	26.9	28.9	23.7	0.1	0.0	0.0	0.0	348.2	35.9	14.5
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	4.2	4.9	4.8	5.1	5.1	5.1	5.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	5.1	1.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	8.3	8.9	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.3	37.9	59.8	63.9	57.0	44.4	46.5	48.4	46.5	43.8	47.8	52.8	33.9	0.1	0.0	0.0	0.0	590.1	63.9	24.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.0	8.1	8.9	7.6	7.0	6.9	6.8	6.6	5.4	5.9	6.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	8.9	3.4
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	8.8	22.4	25.6	35.0	43.9	51.4	56.4	53.7	11.1	12.7	12.8	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	351.1	56.4	14.6
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.6	41.1	44.0	38.5	29.3	31.8	33.2	31.6	29.3	32.9	34.1	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	360.2	44.0	15.0
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	63.8	42.1	44.9	38.5	30.2	32.4	33.9	32.3	30.3	33.0	35.0	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	468.1	63.8	19.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	26.1	43.1	50.1	52.9	48.3	36.6	38.3	40.6	38.7	36.3	39.5	42.7	32.8	0.1	0.0	0.0	0.0	526.5	52.9	21.9
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.5	5.3	5.2	4.7	5.2	5.3	5.3	5.4	5.3	4.9	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.4	2.4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.3	7.3	7.1	7.2	7.1	7.2	7.3	7.4	7.3	6.8	4.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	7.4	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	36.1	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	34.4	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	531.5	49.0	22.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.9	29.8	49.0	52.0	48.0	37.1	37.6	39.4	37.7	36.1	37.9	41.3	17.3	0.1	0.0	0.0	0.0	471.1	52.0	19.6
PFV-NUEVO-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	6.4	25.9	36.6	38.5	38.4	30.2	26.5	30.5	29.3	27.7	27.7	30.6	35.6	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	389.1	38.5	16.2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	45.5	77.6	54.4	46.9	37.5	41.7	38.1	34.1	36.6	40.0	44.5	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	529.5	77.6	22.1
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	4.1	4.4	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.3	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	4.6	2.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	13.4	8.4	8.3	10.1	13.6	15.1	15.1	14.7	14.6	14.6	12.6	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	150.5	15.1	6.3
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	4.4	4.7	4.8	4.8	4.7	4.8	4.7	4.7	4.6	3.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.0	1.7	1.7	2.1	2.9	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	3.4	1.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.1	35.1	76.9	84.3	28.5	77.2	93.1	93.7	89.3	84.1	84.4	38.4	24.9	0.4	0.0	0.0	0.0	823.4	93.7	34.3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	18.7	22.8	24.0	21.2	16.6	17.5	18.2	17.3	16.3	18.0	20.1	17.7	0.5	0.0	0.0	0.0	231.3	24.0	9.6
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	35.7	61.0	67.1	142.7	155.9	170.4	170.4	170.4	171.2	172.5	62.1	59.1	54.7	1.3	0.0	0.0	0.0	1495.2	172.5	62.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	17.6	20.2	18.5	15.7	31.7	32.2	20.1	17.6	19.3	3.4	14.2	15.2	0.3	0.0	0.0	0.0	233.7	32.2	9.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.5	21.4	24.2	25.1	23.2	18.0	18.2	19.3	18.5	17.6	19.0	20.0	17.2	0.4	0.0	0.0	0.0	251.6	25.1	10.5
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	12.6	22.5	23.9	20.9	16.5	17.6	18.2	17.2	16.2	18.0	20.2	15.5	0.2	0.0	0.0	0.0	223.8	23.9	9.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	8.5	10.0	14.5	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	10.3	7.6	0.1	0.0	0.0	0.0	157.7	15.0	6.6
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.7	2.5	2.1	5.2	6.3	6.7	6.2	5.8	6.4	7.3	10.0	13.2	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	14.4	3.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.8	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	10.3	4.4	9.9	8.0	8.4	8.1	8.0	8.0	8.0	7.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	10.3	3.6
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	4.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	9.0	3.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	7.1	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.0	7.2	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	89.3	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	44.9	59.5	151.7	151.7	123.1	139.7	134.5	131.8	98.1	123.3	185.4	81.6	51.3	1.3	0.0	0.0	0.0	1478.0	185.4	61.6
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	28.2	30.2	7.1	24.9	22.4	23.6	24.1	23.2	22.2	23.9	26.5	20.4	0.4	0.0	0.0	0.0	285.6	30.2	11.9
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	87.8	118.7	126.2	132.9	117.5	90.2	96.1	100.9	96.9	89.7	98.3	108.7	112.3	2.1	0.0	0.0	0.0	1378.9	132.9	57.5
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	27.3	34.5	12.6	38.9	34.1	29.0	29.8	29.2	28.2	26.2	12.5	28.7	31.7	1.0	0.0	0.0	0.0	363.8	38.9	15.2
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	30.1	33.3	35.3	31.4	24.8	25.9	26.9	25.7	24.7	26.2	29.0	26.9	0.3	0.0	0.0	0.0	351.3	35.3	14.6
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	3.2	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.6	1.5
PMGD-PFV-ALIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	4.4	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.3	2.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	4.6	2.0
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	4.5	7.4	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	70.7	7.7	2.9
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.9	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	8.5	5.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	95.2	9.1	4.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	15.5	48.3	53.1	56.0	49.4	38.6	40.3	42.3	40.6	38.3	41.9	45.9	37.1	0.6	0.0	0.0	0.0	548.1	56.0	22.8
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.4	30.9	35.4	37.8	34.6	26.9	27.1	28.5	27.5	26.1	27.9	30.5	21.0	0.5	0.0	0.0	0.0	374.1	37.8	15.6
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.8	4.3	5.4	4.5	4.6	4.4	4.2	3.9	7.9	9.0	7.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	9.0	2.6
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.5	1.0
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.3	0.8
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.2	1.2	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.2	0.3
PMGD-PFV-CARANCA-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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	7.8	15.2	15.7	15.7	13.4	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	9.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	143.5	15.7	6.0
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	3.8	1.6
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	40.2	98.7	99.9	100.0	100.1	100.2	100.2	100.2	100.2	100.2	100.1	99.8	48.1	1.3	0.0	0.0	0.0	1189.8	100.2	49.6
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	6.4	8.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.5	7.8	6.3	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	9.0	3.4
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	91.8	9.0	3.8
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.5	8.9	9.0	9.1	9.0	8.8	8.5	8.3	8.2	7.9	7.5	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	9.1	4.0
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	6.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	99.9	9.0	4.2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	100.4	9.0	4.2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	57.4	4.7	2.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.8	0.3
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	4.7	8.6	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	8.8	8.5	6.6	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	88.2	9.1	3.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	7.5	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.6	2.7	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.2	0.5
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.8	5.1	8.4	8.6	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.1	7.1	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	87.4	8.6	3.6
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.0	4.3	4.5	5.3	5.2	5.1	5.0	4.8	4.4	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	47.1	5.3	2.0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.6	2.8	2.8	2.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.8	1.0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	3.5	4.3	5.2	5.3	5.3	5.3	5.1	4.8	4.2	3.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	50.0	5.3	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	5.5	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.3	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	74.2	7.2	3.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	4.3	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.3	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	55.0	4.9	2.3
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.9	1.2
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.8	5.9	8.0	8.7	9.0	8.8	9.0	9.0	8.9	8.5	6.4	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	3.4	7.0	5.6	7.2	7.3	7.3	7.3	7.1	6.7	5.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	68.0	7.3	2.8
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.4	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.1	2.9	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.7	3.1	1.3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.7	1.5	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.3	2.3	2.1	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.3	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	8.4	6.9	8.3	8.4	8.5	8.5	8.5	8.4	8.1	6.0	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	85.8	8.5	3.6
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	1.5	1.1	1.6	1.9	2.0	2.4	2.7	2.8	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.8	1.0
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.2	2.3	1.3	1.5	1.6	1.4	1.6	2.2	2.7	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.8
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	4.9	5.4	6.7	4.3	6.7	6.7	6.9	8.9	8.9	8.5	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	76.0	8.9	3.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.6	5.8	6.3	6.2	8.4	5.3	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	52.7	8.4	2.2
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.4	2.1	3.0	3.0	2.8	2.0	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.6	3.9	5.2	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.5	4.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	54.8	5.7	2.3
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.5	2.0	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.1	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.5	6.6	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	1.6	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	1.4	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.2	0.9
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.6	4.2	7.9	8.3	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.5	7.7	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	93.0	9.0	3.9
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.7	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.6	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.8	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	66.6	6.0	2.8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.8	1.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.3	7.9	6.4	8.8	8.9	8.8	8.8	8.9	8.8	6.7	3.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	85.0	8.9	3.5
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	0.8	0.9	1.4	1.9	2.2	2.4	2.5	2.3	1.5	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.4	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	1.9	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	2.5	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	3.0	1.2
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.7	2.8	3.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	3.2	1.1
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	3.2	3.6	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	44.9	4.2	1.9
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-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	0.5	2.5	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	2.5	0.3
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.9	5.4	6.4	6.6	6.6	6.6	6.5	6.3	6.0	4.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	61.1	6.6	2.5
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BELEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	3.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	4.9	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	54.7	6.0	2.3
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.0	0.4
PMG-PFV-PATAGUILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.1	7.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	77.5	8.0	3.2
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.9	0.7
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	6.7	7.6	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.6	8.3	6.6	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	91.4	8.9	3.8
PMGD-PFV-CURACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.7	2.9	6.1	6.4	6.4	6.2	6.2	6.2	6.1	4.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	58.3	6.4	2.4
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.8	7.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	7.3	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	88.6	8.9	3.7
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	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	7.0	6.2	4.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	7.0	1.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.8	4.3	5.5	5.5	5.5	5.4	5.5	5.4	5.1	4.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	57.3	5.5	2.4
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	1.2	0.7	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.0	0.7
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	4.2	7.9	8.4	8.9	8.9	8.9	8.8	8.5	7.9	6.6	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	83.5	8.9	3.5
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.1	0.5	2.0	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.7	0.9
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.9	7.0	8.3	8.3	8.3	8.2	8.2	8.0	6.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	69.3	8.3	2.9
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.6	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	75.6	9.0	3.2
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.9	6.8	8.6	8.5	8.5	8.5	8.4	8.1	7.1	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	71.1	8.6	3.0
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	1.9	1.7	1.6	1.5	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.9	0.5
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	9.0	9.0	7.7	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	36.5	9.0	1.5
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.4	24.7	5.6	67.2	63.4	121.4	104.3	77.2	68.8	71.8	47.9	47.5	8.9	0.5	0.0	0.0	0.0	713.7	121.4	29.7
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	33.5	36.1	37.8	32.9	28.0	29.3	28.2	27.2	25.2	28.0	31.5	26.5	0.7	0.0	0.0	0.0	381.4	37.8	15.9
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	26.2	28.1	30.0	25.9	20.5	21.6	22.2	21.2	20.2	22.0	24.3	21.4	0.3	0.0	0.0	0.0	297.0	30.0	12.4
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.5	1.5	1.6	1.6	1.4	1.5	1.5	1.4	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	1.9	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.1	8.4	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	7.8	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	94.7	8.7	3.9
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	96.3	9.0	4.0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.0	8.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	5.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	92.4	9.0	3.9
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.9	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	93.1	9.0	3.9
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	8.2	8.8	8.1	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.4	6.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	91.3	8.9	3.8
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.5
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	3.5	5.2	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.1	3.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	48.2	5.6	2.0
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	7.3	8.3	8.3	8.4	8.3	8.2	8.2	8.2	8.2	6.7	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	84.7	8.4	3.5
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.3	1.9	1.9	2.3	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	80.4	7.5	3.4
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	8.3	8.5	8.6	8.6	8.6	8.5	8.5	8.5	8.6	8.1	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	91.0	8.6	3.8
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	103.4	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.2	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	39.0	91.0	99.3	105.0	93.1	71.1	75.8	79.9	76.0	70.7	77.5	85.7	63.8	0.7	0.0	0.0	0.0	1029.1	105.0	42.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.8	3.4	3.3	3.1	3.0	2.7	2.3	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	3.4	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	3.9	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.2	5.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	72.5	7.5	3.0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	1.6	0.7
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	1.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.3	1.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.2	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	5.1	7.6	9.0	8.4	8.6	8.5	7.8	7.2	5.5	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.2	9.0	3.0
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	8.4	6.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	75.5	8.4	3.1
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.6	0.8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	4.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	60.4	5.7	2.5
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.8	5.6	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	5.9	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.8	6.0	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.2	3.8	3.8	3.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	55.8	6.0	2.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	6.0	6.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	72.8	6.7	3.0
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	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	1.6	0.7
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.8	3.8	8.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	9.0	3.7
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	7.4	6.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	74.6	7.4	3.1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.0	4.6	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.6	4.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	54.3	4.8	2.3
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.4	8.5	6.3	6.2	6.3	6.3	6.2	5.5	4.2	4.1	3.6	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	68.3	8.5	2.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	2.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	1.0	1.0	1.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.7	0.9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.2	9.0	9.0	9.0	7.1	7.0	7.0	5.5	5.0	5.0	5.0	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	81.9	9.0	3.4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.9	9.0	9.0	9.0	7.1	7.0	7.0	5.5	5.0	5.0	5.0	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	81.7	9.0	3.4
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.3	12.4	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	10.3	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	18.3	3.2
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.2	0.8
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.0	0.7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	3.0	5.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	76.2	9.0	3.2
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.3	6.6	8.7	8.6	8.6	8.6	8.4	7.4	4.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	68.8	8.7	2.9
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.5	7.1	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	86.5	7.9	3.6
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	2.2	0.8
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	7.1	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	5.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	87.7	9.0	3.7
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.9	2.2	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	1.9	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.8	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.4	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.4	3.0	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PMGD-PFV-TIJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	3.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.3	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	55.1	5.8	2.3
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	94.4	9.0	3.9
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	3.0	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	4.2	1.8
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.6	2.4	2.5	2.5	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.5	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.9	0.7
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.9	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.6	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.0	0.8
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.8	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.8	0.9	0.6	1.1	0.9	0.9	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.2	0.4
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	1.4	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	3.6	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	45.7	4.1	1.9
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	2.0	2.6	2.7	2.8	2.9	2.8	2.7	2.6	2.4	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.9	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	3.9	6.7	7.0	7.1	7.1	6.9	6.3	5.3	3.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	7.1	2.4
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	7.1	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	1.9	0.8
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.9	5.2	7.5	7.6	7.6	7.7	7.6	7.3	6.5	5.4	4.5	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	74.2	7.7	3.1
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.6	1.1	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.8	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.4	0.4
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	4.7	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.1	4.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	54.2	5.3	2.3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.9	1.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.9	5.2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	55.8	5.9	2.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.2	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.7	3.1	5.2	5.4	5.3	4.7	3.8	2.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	5.4	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	1.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.7	0.9
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	5.1	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.3	7.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	78.0	8.7	3.3
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	2.5	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.9	1.0
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	2.1	2.0	1.7	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.1	0.9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	4.9	7.8	8.6	8.7	8.6	7.8	6.3	4.3	2.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	62.7	8.7	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.7	3.0	3.5	5.1	6.5	7.5	7.7	7.5	7.3	6.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	62.3	7.7	2.6
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	3.1	3.5	4.0	4.1	4.0	3.8	3.4	3.0	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	35.6	4.1	1.5
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.9	2.9	4.0	4.9	5.4	5.5	5.5	5.5	5.2	4.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	47.6	5.5	2.0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	3.5	6.9	6.4	7.9	8.3	8.4	8.3	8.2	7.8	6.4	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	76.8	8.4	3.2
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.7	3.1	3.1	3.1	2.9	1.6	2.9	2.1	2.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.1	1.1
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	4.8	6.4	6.4	6.5	6.4	6.3	6.2	5.9	5.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	6.5	2.5
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	3.0	3.6	3.6	3.6	3.5	1.3	3.5	2.5	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	3.6	1.2
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.9	6.5	7.1	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	5.5	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	71.8	7.8	3.0
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	0.1	0.2	0.3	1.1	1.9	2.3	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.9	1.6	2.8	1.7	2.2	2.8	2.3	2.4	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.8	1.0
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	2.9	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	3.2	1.2
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.6	8.7	8.4	7.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.2	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	94.8	8.7	4.0
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	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.2	2.3	2.3	2.1	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.3	0.7
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.3	4.0	8.1	8.4	8.5	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	74.3	8.5	3.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	3.7	6.5	8.3	8.4	8.5	8.5	8.4	8.1	6.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	73.0	8.5	3.0
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.9	1.2	1.9	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.7	1.0
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	1.5	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	1.4	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.9	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.1	4.3	6.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	6.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	89.7	8.9	3.7
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.3	4.0	5.7	6.9	7.8	7.7	7.0	5.9	4.1	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	7.8	2.4
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.6	2.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.8	1.1
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	34.6	3.1	1.4
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	4.0	6.0	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.6	6.2	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	75.8	7.9	3.2
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.2	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.0	5.6	6.6	8.3	8.6	8.4	7.7	6.5	4.7	2.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	63.8	8.6	2.7
PUNTA-DEL-VIENTO	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	70.6	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	3.2	4.6	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.1	4.7	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	54.5	5.3	2.3
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.2	2.0	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	3.9	4.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.5	4.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	50.9	5.7	2.1
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	3.0	5.5	6.8	8.2	9.3	9.1	7.9	6.8	5.1	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	67.0	9.3	2.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
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	1.2	1.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8	1.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.5	1.4	2.6	2.7	1.8	2.5	2.5	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.7	0.8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.1	4.6	4.8	4.6	4.5	4.4	4.6	4.5	3.9	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	4.8	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.1	1.7	2.7	2.2	2.4	2.7	3.1	3.0	2.9	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	3.1	1.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.8	4.1	4.6	4.6	4.2	4.0	3.4	2.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	1.3	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	1.6	0.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.3	7.9	8.1	7.3	8.4	8.3	7.7	6.3	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	71.0	8.4	3.0
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	2.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	0.9	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	2.2	2.7	2.8	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.8	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.4	1.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.3	2.5	2.5	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	3.1	4.1	4.0	5.0	5.1	5.4	5.5	5.3	4.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	46.8	5.5	2.0
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	25.8	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	3.0	2.9	2.7	4.9	4.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	4.9	1.3
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.0	1.2	1.8	2.0	1.3	1.4	1.5	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.0	0.6
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.5	0.9	1.1	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.5	0.6
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.9	5.5	7.3	6.3	2.4	2.4	2.4	2.4	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	7.3	1.6
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.6	5.7	5.5	5.1	5.3	4.4	3.2	3.2	3.3	3.0	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	47.0	5.7	2.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	1.7	4.7	3.4	4.2	3.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	4.7	1.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.6	1.6	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.5	1.9	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.3	0.9
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	1.3	1.6	1.5	1.8	1.7	1.4	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.8	0.5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	3.1	3.8	4.3	4.5	4.5	5.1	5.1	5.1	4.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	45.2	5.1	1.9
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.8	2.2	2.8	2.7	2.9	2.9	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.9	1.0
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.8	1.5	2.3	2.2	2.2	2.7	2.5	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.7	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.2	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	1.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.6	0.9
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.7	4.9	6.5	7.8	8.4	8.5	8.7	8.2	8.1	6.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	75.7	8.7	3.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.7	3.5	3.5	4.1	4.2	4.2	4.6	2.6	4.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	38.7	4.6	1.6
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.5	1.6	2.2	1.9	2.3	2.0	1.9	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.5	2.7	3.8	4.7	5.1	4.8	0.0	5.9	5.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	42.1	5.9	1.8
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.8	7.6	17.1	34.7	27.7	29.0	30.2	29.2	27.4	30.0	32.3	28.6	1.8	0.0	0.0	0.0	300.3	34.7	12.5
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.6	0.8
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.6	9.5	10.1	26.7	23.7	22.2	22.5	26.3	23.7	25.8	27.9	22.6	27.3	49.8	13.3	0.0	337.9	49.8	14.1
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.1	4.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	6.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	78.5	9.0	3.3
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.5	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.3	1.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.4	5.2	4.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	48.2	5.6	2.0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.7	1.0
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.2	0.8
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.1	9.5	47.6	53.1	46.7	36.9	38.8	40.2	38.4	36.4	40.0	43.6	39.7	1.6	0.0	0.0	0.0	478.6	53.1	19.9
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.6	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	3.0	1.1
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.2	5.3	5.3	4.9	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	50.2	5.3	2.1
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	4.1	7.2	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.7	8.2	6.5	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	84.2	9.0	3.5
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	1.7	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.7	0.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	10.5	16.7	28.8	6.4	10.8	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	15.2	13.9	59.7	31.4	0.0	342.9	59.7	14.3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	2.0	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	3.1	4.4	6.5	8.2	8.6	8.9	8.8	8.3	6.9	4.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	72.4	8.9	3.0
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	2.4	4.6	7.5	9.0	9.0	9.2	9.2	9.1	8.7	7.4	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	83.0	9.2	3.5
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.8	6.4	7.5	8.4	8.2	8.2	8.5	8.5	8.5	8.5	7.3	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	90.1	8.5	3.8
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	0.3	5.0	8.3	8.3	8.4	8.5	8.5	8.5	8.2	6.5	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	77.1	8.5	3.2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.1	3.8	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.5	4.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	62.4	6.0	2.6
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.2	5.9	7.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	7.2	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	94.1	9.1	3.9
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	0.0	6.6	8.6	8.9	8.7	5.9	5.9	5.6	7.5	6.5	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	71.5	8.9	3.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	1.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.5	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.8	2.7	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	3.0	1.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.1	5.9	7.9	8.4	8.5	8.4	8.3	8.3	8.3	7.9	5.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	84.2	8.5	3.5
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.6	2.3	2.2	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.5	0.9
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.5	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	5.3	3.8	6.5	8.9	9.0	9.1	8.9	8.7	7.9	6.1	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	79.4	9.1	3.3
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	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	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	3.5	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	1.2	3.1	6.6	8.5	8.6	8.5	8.5	8.4	8.0	6.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	72.7	8.6	3.0
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.6	0.6	0.2	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.6	0.2
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.8	2.3	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	6.1	7.8	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	8.3	5.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	85.1	8.9	3.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.7	5.4	5.5	6.4	6.4	6.3	5.9	5.2	4.0	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	6.4	2.2
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	7.4	0.6	0.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.8	2.1	2.2	2.3	2.2	2.1	1.9	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.3	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	1.1	1.9	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.2	2.2	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	3.0	1.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	6.0	7.6	11.2	8.5	8.8	9.2	9.0	8.5	8.9	7.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	90.7	11.2	3.8
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.6	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.6	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	3.0	1.1
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.3	4.0	7.9	8.0	8.1	7.9	7.9	7.8	7.6	6.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	70.5	8.1	2.9
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.0	1.7	0.5	2.1	2.0	0.5	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.1	0.5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.1	7.8	6.3	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.2
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	6.6	7.3	7.3	3.0	0.0	0.0	2.8	5.1	6.2	4.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	47.0	7.3	2.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	13.2	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.9	1.0
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	1.2	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.7	1.1	1.4	1.2	1.3	1.5	1.4	1.7	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	1.7	0.7
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.8	5.2	7.2	8.4	8.7	8.5	8.2	7.8	6.8	5.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	72.0	8.7	3.0
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	2.8	3.7	6.6	6.4	4.3	7.2	6.4	8.7	7.7	5.9	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	66.7	8.7	2.8
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.2	1.6	1.1	2.0	2.6	2.5	2.6	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	1.0
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.1	1.0	1.2	1.2	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.6	1.5	0.6
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	4.0	4.2	4.2	4.8	4.6	4.4	4.7	4.8	4.9	4.4	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	49.8	4.9	2.1
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.2	1.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.2	1.2	0.6
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.7	1.1	1.8	2.2	1.6	1.7	2.4	2.8	2.6	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.6	1.6	1.8	1.8	2.1	2.6	2.7	2.9	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.9	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.4	3.4	2.7	4.0	5.2	4.6	3.3	3.6	5.1	5.8	5.2	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	51.3	5.8	2.1
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	6.5	7.3	3.7	4.7	6.5	5.6	5.2	6.9	7.7	7.4	7.2	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	73.8	7.7	3.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	0.7	0.7	1.1	1.0	1.3	1.3	1.2	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	0.6	0.6	1.1	0.9	1.2	1.3	1.1	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	12.5	1.4	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.8	1.0	1.0	2.0	2.4	2.1	2.1	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.7
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	1.7	0.9	1.2	1.5	1.9	2.2	3.0	2.9	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	3.0	1.0
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	1.6	0.9	1.2	1.5	2.0	2.0	2.8	2.9	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	1.6	0.9	1.3	1.6	2.1	2.2	2.9	2.9	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.9	1.0
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.9	0.9	1.5	2.1	2.5	2.5	2.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.5	0.9
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.0	14.7	15.9	14.3	11.7	12.0	12.2	12.1	11.8	12.0	12.9	13.2	1.9	0.0	0.0	0.0	150.7	15.9	6.3
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	2.7	2.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	11.5	2.7	0.5
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	5.1	2.3	0.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.6	0.0	0.0	0.9	1.2	1.2	2.4	2.5	2.5	3.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	19.1	3.2	0.8
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.4	1.2	1.6	2.0	1.6	1.9	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	3.3	3.3	3.1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	38.4	3.3	1.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.6	2.5	2.6	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	10.3	1.6	0.4
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	7.7	1.4	0.3
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	5.9	6.8	7.2	6.4	8.0	8.1	8.8	8.4	8.8	7.9	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	82.2	8.8	3.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	0.1	0.6	1.4	1.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	13.2	3.3	0.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.3	0.1	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	1.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.0	1.9	0.4
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.7	2.8	3.3	3.5	4.1	1.6	1.8	2.1	2.1	2.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	4.1	1.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.8	4.4	6.1	6.8	6.7	7.1	7.1	7.0	7.0	5.7	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	65.2	7.1	2.7
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.5	4.1	4.9	5.5	5.4	5.8	6.2	5.7	4.2	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	48.3	6.2	2.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	4.7	6.0	6.1	5.9	6.8	8.4	8.0	7.3	6.0	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	66.6	8.4	2.8
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.2	2.5	1.5	1.4	2.1	2.2	2.4	2.4	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.8	1.0	1.7	1.2	1.7	2.0	2.4	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	2.5	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.4	1.4	1.3	1.9	1.6	1.3	1.1	1.4	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	8.3	6.1	3.1	5.6	6.3	6.9	6.3	8.6	8.8	8.1	6.0	1.7	0.0	0.0	0.0	79.0	8.8	3.3
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	6.3	8.4	2.9	4.1	6.2	6.4	7.0	6.7	7.9	8.4	7.6	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	77.0	8.4	3.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.6	1.9	1.9	1.8	2.5	2.5	2.4	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	21.0	2.5	0.9
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	0.9	1.1	1.6	2.1	1.5	2.4	2.4	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	2.8	1.1	1.5	2.3	3.6	2.5	2.9	3.6	3.8	3.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	32.0	3.8	1.3
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	0.7	1.1	1.7	1.7	1.6	1.9	2.2	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.4	0.8
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.2	1.3	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	2.8	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	23.8	2.8	1.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.1	1.3	1.5	1.7	1.7	2.1	2.2	2.3	2.4	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	23.3	2.4	1.0
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.2	1.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	2.2	0.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	1.0	1.1	1.3	2.7	1.6	2.4	2.8	2.7	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	23.5	2.8	1.0
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.2	1.9	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.3	2.1	2.3	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	25.8	2.3	1.1
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.4	7.9	3.5	4.0	6.6	4.7	6.2	7.2	8.7	8.6	7.3	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	74.7	8.7	3.1
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.6	0.8	1.8	1.8	1.9	1.8	2.1	2.1	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.5	7.5	4.3	4.5	5.4	5.7	5.4	7.2	7.9	7.0	6.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	71.0	7.9	3.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.9	3.5	3.4	6.2	4.5	4.0	6.0	5.4	3.4	3.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	44.6	6.2	1.9
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	3.4	4.0	3.5	3.9	3.9	3.2	4.1	3.6	2.1	5.8	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	44.2	5.8	1.8
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	3.5	4.0	3.4	5.6	5.2	5.7	4.9	3.1	3.8	5.7	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	53.6	5.7	2.2
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	1.8	1.9	1.5	2.2	1.8	2.3	1.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.8	0.6	1.0	0.9	0.8	0.5	0.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.0	0.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	5.4	2.6	2.4	4.4	3.7	2.9	5.2	5.7	6.0	5.1	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	50.9	6.0	2.1
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	5.8	7.4	3.4	3.8	5.5	6.5	5.9	7.8	8.9	7.6	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	73.7	8.9	3.1
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.2	1.9	1.9	1.8	1.8	2.0	2.6	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	1.6	1.1	1.8	1.9	1.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.8	1.1
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	1.9	1.4	1.7	1.2	1.7	2.4	2.8	2.8	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.8	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	11.6	2.8	0.5
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.4	1.2	1.3	1.8	2.3	1.5	2.3	2.3	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.3	1.5	2.0	1.5	2.0	1.7	1.0	0.9	1.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.4	2.5	2.6	2.8	2.7	2.6	2.4	2.2	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.8	1.0
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.5	2.1	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.6	1.0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.3	0.5
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	3.7	5.2	5.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	60.5	6.0	2.5
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	3.9	5.4	4.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.7	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	59.1	6.0	2.5
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	1.4	1.3	1.5	1.3	1.7	0.7	0.4	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	11.7	1.7	0.5
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.4	1.5	2.6	3.9	3.8	4.6	5.2	6.5	4.2	3.6	3.6	3.2	0.8	0.0	0.0	0.0	46.2	6.5	1.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.8	3.0	6.1	6.6	4.8	5.7	4.8	3.0	6.6	7.1	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	55.3	7.1	2.3
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	14.6	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	4.0	4.7	5.1	5.3	5.8	5.1	5.5	2.9	4.7	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	48.1	5.8	2.0
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	4.5	6.2	6.8	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.7	5.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	8.0	3.4
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	0.8	1.1	1.5	1.5	1.7	1.9	1.7	1.8	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	1.9	0.7
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	2.8	3.4	6.5	4.4	7.6	7.2	5.0	3.2	3.9	6.3	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	55.4	7.6	2.3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.5	4.2	5.1	5.7	5.5	6.2	5.3	3.2	3.6	3.3	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	50.5	6.2	2.1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.3	1.5	1.8	1.6	1.8	1.6	1.0	0.9	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.8	1.8	0.6
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	1.9	4.2	3.7	4.3	4.0	4.3	5.5	4.6	3.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	40.5	5.5	1.7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	3.2	4.1	5.4	6.2	5.5	5.0	6.2	2.9	3.1	3.9	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	48.4	6.2	2.0
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.4	4.5	4.2	4.7	5.0	4.9	4.3	4.7	4.3	2.9	6.7	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	53.3	6.7	2.2
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	8.3	5.3	3.8	6.0	7.0	7.0	8.2	8.9	8.2	5.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	77.2	8.9	3.2
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.0	1.6	1.5	1.8	1.7	1.5	1.4	0.6	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	4.1	5.0	7.4	8.8	8.8	8.6	7.8	6.8	4.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	64.4	8.8	2.7
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.2	1.0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	3.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	4.9	3.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	5.4	2.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	3.0	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.8	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	3.0	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	2.6	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.9	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.9	7.0	8.2	8.5	8.2	7.3	6.0	4.1	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	8.5	2.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.6	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.6	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.5	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.8	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.8	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.2	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.1	2.6	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.7	2.0	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.4	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.5	2.6	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.8	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	3.1	1.1
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.7	2.1	2.9	3.3	2.8	3.2	2.4	3.6	1.3	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	3.6	1.1
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	5.5	13.0	27.5	24.9	24.9	24.8	24.8	22.9	30.8	19.7	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	227.7	30.8	9.5
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.8	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.4	1.0
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.2	4.0	7.4	7.7	7.6	7.6	7.6	7.7	7.7	7.8	7.1	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	83.9	7.8	3.5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.9	7.5	8.2	8.2	8.0	7.8	7.8	7.7	7.3	5.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	72.3	8.2	3.0
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	6.5	8.6	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	6.1	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	78.3	8.9	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.1	4.3	7.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.8	6.1	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	76.0	8.9	3.2
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.2	5.2	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.2	3.9	5.7	6.0	6.1	6.1	6.1	6.0	5.5	5.2	4.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	61.0	6.1	2.5
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.6	1.1	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.9	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	1.6	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.8	1.1
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.8	5.7	7.3	8.2	8.4	8.3	8.2	8.0	7.2	6.2	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	76.9	8.4	3.2
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.6	1.0
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	8.8	6.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	74.9	8.8	3.1
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.0	6.6	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	90.4	9.0	3.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.2	4.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	5.9	1.9
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	2.4	0.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.0	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.5	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	3.0	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.3	1.1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.3	3.5	6.1	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	5.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	69.7	7.0	2.9
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	11.4	1.2	0.5
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.7	4.7	4.2	6.3	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	5.7	3.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	60.4	6.4	2.5
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	2.6	2.5	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.7	0.4
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	6.4	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.2	3.5	3.8	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	52.7	5.0	2.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.6	2.2	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	3.1	1.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.0	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.6	1.0
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.6	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.1	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.3	2.4	2.1	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.4	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.7	2.4	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.9	1.2
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	4.7	5.9	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	6.9	5.1	3.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	70.7	7.6	2.9
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	6.3	6.5	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	6.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	76.7	7.1	3.2
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	4.9	7.6	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.3	6.0	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	84.7	8.9	3.5
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	1.5	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	8.2	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.4	6.9	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	91.3	9.0	3.8
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	3.8	5.3	7.1	6.8	6.7	6.6	6.4	6.1	5.6	4.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	63.9	7.1	2.7
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.5	4.5	5.3	6.7	5.2	6.0	6.0	3.4	3.8	3.9	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	53.5	6.7	2.2
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	3.0	3.5	6.2	7.1	4.4	7.4	5.7	6.5	4.9	7.5	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	61.0	7.5	2.5
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.9	1.8	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	2.3	0.8
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	1.8	2.0	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.4	1.5	1.6	1.5	2.1	1.5	0.7	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	13.8	2.1	0.6
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.6	3.0	3.2	3.3	3.1	4.1	3.1	1.6	2.6	1.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	29.1	4.1	1.2
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.2	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.7	1.0
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	7.6	8.5	4.4	5.9	5.8	6.4	6.4	8.5	8.4	8.6	8.8	4.7	0.5	0.0	0.0	0.0	86.2	8.8	3.6
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	4.8	2.9	3.1	3.4	3.2	3.5	5.1	5.1	4.8	4.8	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	47.7	5.1	2.0
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	3.0	2.1	2.8	2.5	2.8	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	2.5	3.4	6.9	8.6	8.6	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	6.3	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	84.9	8.7	3.5
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	4.6	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	5.7	5.3	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	6.0	2.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	2.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.2	6.0	7.9	9.2	9.3	9.1	8.4	7.1	5.1	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	72.3	9.3	3.0
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.0	4.6	6.1	8.4	8.9	9.0	9.0	8.9	7.1	6.7	5.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	80.9	9.0	3.4
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	2.7	7.6	8.1	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	7.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	74.2	8.8	3.1
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	3.7	4.1	4.8	5.1	5.1	5.1	5.0	4.8	4.0	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	45.3	5.1	1.9
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.1	2.5	3.5	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	16.1	3.5	0.7
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.2	1.7	2.1	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.5	0.8
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.8	1.0	2.2	1.8	1.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.7	0.2
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.2	1.6	1.8	1.4	2.0	1.6	0.9	0.6	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.2	2.0	2.1	2.7	2.5	2.5	1.4	2.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	19.8	2.7	0.8
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.7	3.4	4.6	5.8	4.6	7.2	4.5	2.6	2.9	5.5	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	47.8	7.2	2.0
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	4.4	10.8	0.2	0.0	0.8	29.3	16.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	32.0	45.2	47.8	213.0	47.8	8.9
BESS-URIBE	0.6	0.6	0.3	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	0.4	0.6	0.6	0.6	3.6	0.6	0.2
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	8.0	8.0	8.0	30.2	8.0	1.3
BESS-ANDES-IIA	55.1	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	24.0	72.1	72.1	65.1	288.5	72.1	12.0
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	16.4	21.1	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.4	8.8	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	2.3	0.0	0.0	0.0	1.0	21.0	21.0	22.6	176.3	22.6	7.3
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	32.4	18.2	0.0	82.3	32.4	3.4
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	50.2	12.6	0.0	89.6	50.2	3.7
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	25.1	30.0	27.6	24.3	20.0	15.5	23.1	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	22.9	31.9	30.0	250.5	31.9	10.4
BESS-ANDES-IV	129.1	47.1	0.0	0.0	0.0	17.7	113.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	50.1	50.1	432.3	129.1	18.0
BESS-COYA	125.5	137.1	118.6	4.5	0.0	9.3	79.3	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	21.4	30.2	89.7	93.9	709.4	137.1	29.6
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	60.3	31.9	0.0	105.6	60.3	4.4
BESS-CAPRICORNIO	10.7	2.5	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	4.7	10.7	10.7	10.7	49.9	10.7	2.1
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-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	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	12.7	12.4	12.1	12.1	12.1	12.1	12.0	12.0	11.8	11.6	11.6	11.5	11.4	11.1	11.1	11.0	11.1	11.3	11.4	11.3	11.4	11.5	11.2	11.4	279.1	12.7	11.6
CERROPABELLON-U2_GEO	8.6	8.4	8.2	8.4	8.4	8.3	8.3	8.4	8.2	8.4	8.3	8.1	8.4	8.3	8.6	8.6	8.7	8.9	9.1	9.4	9.8	9.9	9.9	9.9	209.3	9.9	8.7
CERROPABELLON-U3_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO1_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
NORGENER-NTO2_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
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TG1_TG1+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-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	231.1	232.6	230.0	232.7	232.3	229.7	230.9	184.5	149.1	146.8	146.6	146.7	147.4	146.3	146.2	146.2	148.3	146.2	152.2	159.2	218.5	243.1	236.5	233.9	4516.8	243.1	188.2
KELAR-TG1_TG1+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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_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-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	252.9	263.3	262.6	273.7	277.4	268.5	254.9	216.9	117.9	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	88.7	198.7	276.1	274.6	261.4	256.1	4269.2	277.4	177.9
ANGAMOS-ANG2_CAR	239.2	261.9	262.4	265.5	265.6	253.9	253.4	213.5	124.0	83.1	80.6	80.6	80.5	80.6	80.6	80.6	80.6	80.5	91.2	211.1	276.4	279.0	258.4	252.4	4235.5	279.0	176.5
COCHRANE-CCH1_CAR	108.6	108.7	102.4	165.4	231.7	249.9	197.9	166.7	70.6	60.5	60.4	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.4	65.1	149.9	215.4	152.3	157.5	150.1	2836.3	249.9	118.2
COCHRANE-CCH2_CAR	153.4	159.3	207.8	255.8	260.2	249.4	240.7	224.8	123.7	60.9	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.5	60.5	71.2	192.8	242.5	159.2	191.2	238.3	3515.8	260.2	146.5
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	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_GNL	216.8	216.1	215.0	216.1	215.8	214.7	216.0	159.2	93.4	91.0	89.1	89.0	92.3	91.7	89.5	89.1	89.5	88.9	91.5	102.0	117.9	182.8	214.2	213.9	3495.4	216.8	145.6
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	319.3	333.1	331.4	337.7	336.4	332.3	311.5	270.5	181.2	125.1	120.3	119.2	131.1	129.8	121.4	119.8	121.0	119.2	135.4	191.2	284.7	332.2	333.3	329.0	5465.9	337.7	227.7
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18.9	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.2	19.1	19.0	19.1	19.0	19.1	18.9	19.1	19.1	19.1	19.1	18.8	19.1	19.1	19.0	19.0	19.0	456.3	19.2	19.0
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	124.3	109.4	107.4	110.7	110.2	108.3	110.4	129.2	59.2	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	65.2	120.6	108.3	108.2	106.7	1863.0	129.2	77.6
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	124.4	109.3	107.3	110.6	110.0	108.2	110.2	129.2	54.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	74.3	129.6	108.1	108.0	106.7	1874.1	129.6	78.1
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	9.0	0.4
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ACONCAGUA_GOGEN	12.0	12.0	12.0	14.0	14.0	14.0	12.0	12.0	12.0	10.0	10.0	9.0	9.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	14.0	14.0	14.0	12.0	12.0	12.0	290.0	14.0	12.1
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14.8	14.9	14.9	14.8	14.2	13.7	10.6	8.0	8.3	9.1	11.9	12.5	12.9	12.5	12.2	11.9	11.2	10.2	9.3	11.9	14.4	14.9	14.9	14.7	298.7	14.9	12.4
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_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
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	7.7	7.8	7.6	7.6	7.6	7.6	7.7	3.6	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	6.0	7.4	8.0	7.3	98.5	8.0	4.1
CMPCCORDILLERA_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
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	2.1	0.3	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	2.4	2.1	0.1
PMGD-CAMPING-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_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
ESPERANZA-DS1_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
ESPERANZA-DS2_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
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	11.3	0.5
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	4.7	0.2
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_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
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	0.7	18.9	23.0	22.0	21.6	20.0	20.0	13.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	14.9	31.4	31.9	27.4	317.1	31.9	13.2
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	11.4	12.0	9.4	9.1	7.3	7.7	5.8	4.4	4.4	4.8	3.8	6.2	6.5	6.3	5.0	5.2	5.0	4.4	4.5	4.6	3.7	3.7	4.6	4.0	143.8	12.0	6.0
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	0.1	0.8	3.2	5.3	4.2	6.7	8.6	6.7	2.8	2.8	2.8	2.6	2.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	50.1	8.6	2.1
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	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0	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	9.1	1.1	0.4
NUEVAALDEA-1_COGEN	7.8	7.3	6.9	3.9	5.6	7.4	7.3	7.5	7.1	6.8	6.5	6.6	6.6	6.8	6.8	7.3	7.1	5.5	6.7	4.4	6.6	5.8	6.4	6.4	157.0	7.8	6.5
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	39.1	39.7	41.4	41.3	41.9	39.0	39.7	40.1	41.2	40.2	38.5	37.3	38.8	38.1	36.3	35.5	34.9	38.4	37.6	34.6	32.5	32.4	35.2	32.5	906.0	41.9	37.8
LAJAEVE	3.5	2.7	2.4	3.0	2.8	2.5	2.7	3.5	2.8	2.6	2.8	2.6	3.1	2.8	2.9	3.2	2.5	2.9	3.0	2.6	2.9	3.2	3.0	2.8	68.8	3.5	2.9
MASISA_COGEN	5.1	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	5.3	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.8	8.4	6.6	4.9	121.4	8.4	5.1
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	48.3	50.6	45.5	55.0	46.9	50.2	46.4	49.3	51.3	44.0	48.5	38.4	40.0	47.4	48.4	49.1	45.9	50.0	51.3	49.0	50.2	46.4	50.5	50.6	1153.2	55.0	48.1
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	18.6	19.0	17.4	15.6	12.4	15.1	15.5	11.3	7.3	8.4	10.4	10.0	10.9	13.1	19.1	22.0	23.2	21.9	19.9	20.8	24.4	25.3	24.0	23.0	408.6	25.3	17.0
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	8.6	9.3	10.6	10.1	10.2	9.2	8.8	9.8	11.2	11.2	11.2	10.3	12.3	8.8	7.7	8.0	6.9	7.7	10.0	9.5	10.9	10.0	9.0	9.0	230.3	12.3	9.6
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_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
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	33.5	34.1	34.8	32.7	34.1	40.2	45.1	42.6	42.8	39.4	42.6	45.5	45.3	45.1	44.1	46.4	43.8	43.2	43.6	46.8	43.2	42.3	40.9	39.2	991.3	46.8	41.3
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	43.5	45.0	45.0	45.5	45.5	45.5	45.5	46.0	45.5	45.0	45.5	45.5	45.0	44.5	44.0	43.5	44.0	44.0	43.5	44.0	45.0	44.5	45.5	43.5	1074.0	46.0	44.8
ESCUADRON_COGEN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.2	0.5	0.5
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	1.4	1.9	2.8	1.1	3.0	4.6	6.4	6.5	2.4	1.6	4.9	7.1	7.2	8.0	7.0	9.6	6.9	5.8	7.0	9.1	7.4	6.5	5.5	4.6	128.2	9.6	5.3
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	24.3	25.0	27.8	26.9	32.8	31.0	33.8	32.9	33.9	34.2	37.8	36.2	34.2	34.8	34.8	36.3	30.1	22.2	25.6	33.1	35.8	34.5	30.9	32.6	761.5	37.8	31.7
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_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
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_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
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	24.0	1.1	1.0
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.7	7.4	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	96.8	9.0	4.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	3.2	0.7	0.1
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-POMUYETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.2	1.1	2.0	1.7	1.6	2.1	2.4	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.1	2.4	0.8
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

01-12-2024

01-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.7	2.4	2.4
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.7	2.9	6.0	5.5	6.7	6.9	6.2	6.0	7.8	6.5	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	61.4	7.8	2.6
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.6	2.7	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-439.4	-488.4	-488.8	-489.7	-488.0	-491.7	-446.0	-415.0	-322.0	-287.7	-264.4	-273.9	-262.3	-240.3	-200.4	-247.1	-292.8	-260.1	-239.7	-271.8	-315.9	-348.6	-448.6	-463.7	-8485.9	-200.4	-353.6
CHANGOS->CUMBRES C2	-439.4	-488.2	-238.4	-489.6	-488.0	-491.8	-446.3	-415.4	-322.6	-288.8	-265.7	-275.2	-263.7	-241.9	-202.0	-248.6	-294.1	-261.5	-241.2	-273.0	-316.9	-349.6	-448.9	-463.9	-8254.7	-202.0	-343.9
CUMBRES->CHANGOS C1	448.1	499.2	498.5	500.2	500.6	503.0	455.2	421.7	326.3	295.9	256.0	224.8	210.2	178.0	105.0	146.9	195.8	139.7	100.1	148.5	213.4	286.4	418.2	436.6	7508.0	503.0	312.8
CUMBRES->CHANGOS C2	446.8	498.1	496.9	498.7	499.1	501.6	453.7	420.3	324.4	294.1	254.3	223.1	208.5	176.2	103.0	145.0	194.1	137.8	98.1	146.5	211.1	284.3	416.5	435.0	7466.9	501.6	311.1
TOTAL HORA.	7060.9	6807.3	6594.1	6412.9	6333.8	6311.0	6133.4	6004.9	6035.6	6328.9	6588.5	6758.2	6835.0	6914.6	6856.3	6835.6	6839.5	6724.4	6712.9	6945.7	7400.7	7927.8	7898.5	7445.5	**162 706**		
TOTAL HORA. SING	1913	1888	1895	1938	1979	1979	2036	2033	2135	2238	2324	2220	2244	2373	2454	2344	2180	2300	2395	2354	2332	2199	2035	1990	**51 778**		
TOTAL SEN	8973	8696	8489	8351	8313	8290	8169	8037	8171	8567	8913	8978	9079	9288	9310	9179	9020	9024	9108	9300	9733	10127	9934	9436	**214 485**		
CONS. PROPIOS	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	**1 863**		
CONS. PROPIOS SING	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	**3 026**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-879	-977	-727	-979	-976	-983	-892	-830	-645	-576	-530	-549	-526	-482	-402	-496	-587	-522	-481	-545	-633	-698	-897	-928	**-16 741**		
PERDIDAS APROX.	171	153	155	134	130	129	125	122	132	149	165	173	178	185	186	180	175	172	174	183	204	232	218	190	**4 011**		
PERDIDAS APROX. SING	116	128	90	137	143	145	139	128	114	120	126	112	112	126	127	124	112	121	130	134	145	133	140	137	**3 039**		
DEMANDA APROX.	5933	5600	5634	5223	5150	5121	5039	4975	5182	5526	5816	5959	6053	6170	6190	6083	6000	5953	5981	6140	6486	6920	6706	6251	**140 091**		
DEMANDA APROX. SING	2549	2611	2406	2654	2685	2692	2663	2609	2539	2569	2602	2531	2531	2603	2604	2589	2529	2575	2620	2639	2694	2638	2667	2655	**62 454**		
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 :	7927.8	7928

Termo	40592	18.9%	

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional

correspondientes al día 01 de diciembre de 2024

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	C. Rapel se declara en condición de agotamiento		A	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC		A	LI2022002402	ENEL GENERACION
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		A	LI2024001288	ENEL GENERACION
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio política de precios			LI2024001220	ESCUADRON
00:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			A	LI2022002402	ENEL GENERACION
00:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			A	LI2024001288	ENEL GENERACION
00:20:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
00:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV		LI2023001949	AES GENER
00:20:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG				
00:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM	Con SSCC			LI2024001207 -	ENLASA
00:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC			LI2024001209 -	ENLASA
00:20:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					STS
00:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
00:20:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO
00:20:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 -	ENEL GENERACION
00:20:00	-			-						Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV			CDC
00:47:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	disponible, en servicio y cancelado IF 2024005280				ARAUCO
00:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 -	ENEL GENERACION
01:05:00	-	-	CDC	-						Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC
01:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN
01:14:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC
01:14:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
01:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
01:14:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO
01:14:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
01:14:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
01:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
01:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
01:49:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV		LI2023001949	AES GENER
02:25:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG				
02:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
02:25:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 -	ENEL GENERACION
02:25:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO
02:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
02:38:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		N	LI2024001114 -	ENEL GENERACION
02:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
02:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
02:47:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
02:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV		LI2023001949	AES GENER
02:47:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000732	AES GENER
03:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	PO	-	EP	PCP	EP	En pruebas. IL 2024001706			LI2023001864 -	AES GENER
03:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024001114 -	ENEL GENERACION
03:43:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 -	ENEL GENERACION
04:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2024001706			LI2023001864	AES GENER
04:02:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
04:02:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
04:02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
04:02:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO
04:02:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
04:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
04:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
05:00:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
05:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible.	S/E Kimal 500/220 kV		LI2024001829	ENGIE
05:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000732	AES GENER
05:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC			LI2023001864	AES GENER
05:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
05:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
06:00:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
06:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible	S/E Kimal 500/220 kV		LI2024001829	ENGIE
06:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000732	AES GENER
06:22:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES GENER
06:22:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000416 -	AES GENER
06:22:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES GENER
06:22:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER
06:22:00	-			-						Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV			CDC
06:47:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG				
06:47:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES GENER
06:47:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000416 -	AES GENER
06:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER
06:47:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 -	ENLASA
06:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 -	ENLASA
06:47:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM					STS
06:47:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				LI2024000732	AES GENER
07:00:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENORCHILE
07:00:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA
07:00:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA
07:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL	71	N	LC	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA
07:02:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	LC	PC	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA
07:02:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OT	Activación CTF (+)				ENORCHILE
07:11:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finalizada Activación CTF (+)				ENLASA
07:11:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finalizada Activación CTF (+)				ENLASA
07:11:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Finalizada Activación CTF (+)				ENORCHILE
07:15:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG				
07:15:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	135	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000778	KELAR
07:15:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001829	ENGIE
07:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES GENER
07:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000416 -	AES GENER
07:15:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER
07:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 -	ENLASA
07:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 -	ENLASA
07:15:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE
07:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO
07:15:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
07:15:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
07:15:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM
07:15:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					STS
07:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA
07:15:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO
07:15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES GENER
07:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 -	ENLASA
07:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 -	ENLASA
07:15:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					STS
07:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
07:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
07:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001114 -	ENEL GENERACION
07:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 -	ENEL GENERACION
07:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
07:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
07:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
07:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
07:15:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	PC	-	OM	disponible, en servicio y cancelado IF XXXXXX				ARAUCO
07:16:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENORCHILE
07:17:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
07:20:00	-		ERNC	-						Cambio CMG				
07:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
07:20:00	-	Colocación: 3328; Ajuste : 0	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
07:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
07:20:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:20:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:20:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:20:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:20:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:20:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 210,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
07:20:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:20:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:20:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:20:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:20:00	-	COYA	COYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:20:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:20:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:20:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
07:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:20:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:20:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:20:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:20:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001595	COLBUN
07:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024000017	COLBUN
07:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
07:27:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA
07:45:00	-	Colocación: 3334; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
07:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:45:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
07:45:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:45:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:45:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:45:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:45:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:45:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:45:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:45:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	244	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	214	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:45:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:45:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
07:45:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:45:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:45:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:45:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:45:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
07:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:45:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:45:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024001595	COLBUN
08:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024000017	COLBUN
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM			A	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
08:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
08:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
08:00:00	-			-						Inicia Ctx LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537			CDC
08:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTP	OM			A	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
08:09:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024000017	COLBUN
08:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024001595	COLBUN
08:15:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS
08:15:00	-	Colocación: 1; Ajuste : -30	CDC	-						Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC
08:15:00	-			-						Inicia Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC
08:49:00	-	Colocación: 3888; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
08:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:49:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:49:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:49:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:49:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:49:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:49:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:49:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:49:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:49:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:49:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:49:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:49:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:49:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:49:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:49:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:49:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:49:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:49:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:49:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:49:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:49:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:49:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:49:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 268,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:49:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:49:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:49:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:49:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:49:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:49:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:49:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:49:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:49:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:49:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:49:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:49:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:49:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:49:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:49:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:49:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:49:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:49:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:49:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:49:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:49:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:49:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:49:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:51:00	-		-							Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín			CDC
08:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024000017	COLBUN
08:59:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
08:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024000017	COLBUN
09:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	No se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025.		N	LI2024001595 -	COLBUN
09:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	OM	No se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025.		N	LI2024000017 -	COLBUN
09:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	No se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025.		N	LI2024001595 -	COLBUN
09:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024001595 - I	COLBUN
09:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024001595 - I	COLBUN
09:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
09:52:00	-	Colocación: 3953; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
09:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
09:52:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:52:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:52:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:52:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:52:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:52:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:52:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:52:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:52:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:52:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 210,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 319,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:52:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:52:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:52:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:52:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:52:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:52:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:52:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:52:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:52:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:52:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
09:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:52:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:52:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
10:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN
10:02:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
10:10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
10:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
10:36:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	-	RO	-	PS	-	RE	Control Cota		N	LI2024000865 -	COLBUN
10:36:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	45	RO	-	PC	PCP	RE	Cambio de configuración		N	LI2024000865 -	COLBUN
10:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
10:48:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	-	DRO	-	FS	-	RE	Control Cota		N	LI2024000865 -	COLBUN
10:51:00	-	Colocación: 3899; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
10:51:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:51:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:51:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:51:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:51:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:51:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:51:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
10:51:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:51:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:51:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:51:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:51:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:51:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:51:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:51:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:51:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:51:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:51:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:51:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:51:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:51:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 264,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:51:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:51:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:51:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:51:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:51:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:51:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
10:51:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:51:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:51:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:51:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:51:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:51:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:51:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:51:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:51:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:51:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:51:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:51:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:51:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
10:51:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
10:51:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:51:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:51:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:51:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:51:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
10:51:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:51:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:51:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:51:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:51:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:51:00	-	RUCATAYO	PE-RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:51:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:51:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:51:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:51:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:51:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
11:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
11:09:00	-	Colocación: 3671; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
11:09:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:09:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:09:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:09:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:09:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:09:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:09:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:09:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:09:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
11:09:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:09:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:09:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:09:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:09:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:09:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:09:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:09:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:09:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:09:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:09:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:09:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:09:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:09:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:09:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:09:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:09:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:09:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:09:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
11:09:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:09:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:09:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:09:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:09:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:09:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:09:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:09:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:09:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:09:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:09:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:09:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:09:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:09:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:09:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:09:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:09:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
11:09:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:09:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:09:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:09:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:09:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:09:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:38:00	-	Colocación: 3347; Ajuste : -260	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
11:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
11:38:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:38:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:38:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:38:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:38:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:38:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:38:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:38:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
11:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:38:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:38:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:38:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:38:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:38:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:38:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
11:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
11:59:00	-	Colocación: 3137; Ajuste : -350	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
11:59:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:59:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:59:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:59:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:59:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:59:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
11:59:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:59:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:59:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:59:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:59:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:59:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:59:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:59:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:59:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:59:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:59:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:59:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:59:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:59:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:59:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:59:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:59:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:59:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:59:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:59:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:59:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:59:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:59:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
11:59:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:59:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:59:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:59:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:59:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:59:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:59:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:59:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:59:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:59:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:59:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:59:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:59:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
11:59:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	CUMBRES	CUMBRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:59:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:59:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:59:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:59:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
12:37:00	-	JUNCAL	JUNCAL	4	N	-	CI	-	SS	Control Tx LT 110 kV Nueva Pamquehue - Río Aconcagua		N		SIN CENTRO DE CONTROL
12:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Normalizada C. San Ignacio		N		COLBUN
12:41:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	45	RO	-	PC	PCP	RE	Cambio de configuración		N	LI2024000865 -	COLBUN
13:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
13:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
13:28:00	-	Colocación: 3757; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
13:28:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:28:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:28:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:28:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
13:28:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
13:28:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
13:28:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
13:28:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
13:28:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
13:28:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
13:28:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
13:28:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:28:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:28:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:28:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:28:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:28:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:28:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 181,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:28:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:28:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:28:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:28:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:28:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:28:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:28:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:28:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:28:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:28:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
13:28:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
13:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:28:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
13:28:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
13:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
13:28:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
13:28:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
13:28:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
13:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:28:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:28:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
13:28:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
13:28:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:28:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:28:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
13:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
13:28:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:28:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
13:28:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:28:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:28:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:28:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:28:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
13:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
13:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:28:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:28:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cancelada SD 2024121537	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
13:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	N		COLBUN
13:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cancelada SD 2024121537		N		COLBUN
13:42:00	-		-							Finaliza Ctx LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt, SD 2024121537			CDC
14:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B.			LI2024001829	ENGIE
14:00:00	-	Colocación: 3544; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
14:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
14:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
14:00:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
14:00:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
14:00:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
14:00:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
14:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
14:00:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
14:00:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
14:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:00:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:00:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:00:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:00:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:00:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:00:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
14:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
14:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
14:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
14:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
14:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
14:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
14:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
14:00:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
14:00:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
14:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
14:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
14:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
14:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
14:00:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
14:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:00:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
14:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
14:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
14:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
14:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
14:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
14:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
14:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
14:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
14:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
14:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
14:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
14:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
14:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
14:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
14:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
14:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
14:35:00	-	Colocación: 3559; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
14:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
14:35:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
14:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
14:35:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
14:35:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
14:35:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
14:35:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
14:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
14:35:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
14:35:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
14:35:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:35:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:35:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:35:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:35:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
14:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:35:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 134,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:35:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:35:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:35:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:35:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:35:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:35:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
14:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
14:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:35:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:35:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:35:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
14:35:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
14:35:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
14:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
14:35:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
14:35:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
14:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
14:35:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
14:35:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
14:35:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
14:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
14:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:35:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:35:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:35:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
14:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
14:35:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
14:35:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
14:35:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
14:35:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
14:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
14:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
14:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
14:35:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
14:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
14:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
14:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
14:35:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
14:35:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
14:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
14:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
14:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
14:35:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
14:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
14:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
14:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
14:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
14:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
14:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
14:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
14:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A.			LI2024001829	ENGIE
15:07:00	-	Colocación: 3377; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
15:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:07:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:07:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:07:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
15:07:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:07:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:07:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:07:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:07:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
15:07:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
15:07:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
15:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:07:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:07:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:07:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:07:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:07:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:07:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:07:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:07:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:07:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:07:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:07:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:07:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:07:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:07:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:07:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:07:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:07:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
15:07:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:07:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:07:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:07:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:07:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:07:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:07:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:07:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:07:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:07:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:07:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:07:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:07:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:07:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:07:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:07:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:07:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:07:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:07:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:07:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
15:07:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:07:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:07:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:07:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:07:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:07:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:07:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:07:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
15:57:00	-	Colocación: 3266; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
15:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:57:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:57:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
15:57:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:57:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:57:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:57:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:57:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
15:57:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
15:57:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
15:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:57:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:57:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:57:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:57:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:57:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:57:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:57:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:57:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:57:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:57:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:57:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:57:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:57:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:57:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:57:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
15:57:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:57:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:57:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:57:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:57:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:57:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:57:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:57:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:57:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:57:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:57:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:57:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:57:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:57:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:57:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:57:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:57:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
15:57:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	CUMBRES	CUMBRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:57:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:57:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:57:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:57:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:57:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:57:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
16:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	N		N		COLBUN
16:51:00	-	Colocación: 3370; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
16:51:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:51:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:51:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:51:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:51:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:51:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:51:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
16:51:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
16:51:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
16:51:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
16:51:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
16:51:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
16:51:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
16:51:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
16:51:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:51:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:51:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:51:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:51:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:51:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:51:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:51:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:51:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:51:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:51:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:51:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:51:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
16:51:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:51:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
16:51:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 334,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
16:51:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
16:51:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
16:51:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
16:51:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
16:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:51:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
16:51:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
16:51:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:51:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:51:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
16:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
16:51:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:51:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
16:51:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:51:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:51:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:51:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:51:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:51:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:51:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:51:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:51:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:51:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:51:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:51:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:51:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:51:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:51:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:51:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
16:51:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
16:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:51:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
16:51:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
17:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN
17:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL-A a GNL-B			LI2024001829	ENGIE
17:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
17:56:00	-	Colocación: 3716; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
17:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:56:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:56:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:56:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
17:56:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:56:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:56:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:56:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:56:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
17:56:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
17:56:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
17:56:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:56:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:56:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:56:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:56:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:56:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:56:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:56:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:56:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:56:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:56:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:56:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:56:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
17:56:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:56:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:56:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:56:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:56:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:56:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:56:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:56:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:56:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:56:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:56:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:56:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:56:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:56:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:56:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:56:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
17:56:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:56:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:56:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:56:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:56:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:56:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:56:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:56:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:56:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
17:56:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL-B a GNL-A			LI2024001829	ENGIE
18:25:00	-		-							Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín			CDC
18:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
18:30:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				ENGIE
18:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001864	AES GENER
18:35:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001949	AES GENER
18:35:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024000732	AES GENER
18:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2024000416 -	AES GENER
18:41:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC
18:41:00	-	CDC	-	0						Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC
18:42:00	-	Colocación: 4012; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
18:42:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:42:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:42:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:42:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:42:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:42:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:42:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:42:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:42:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:42:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:42:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:42:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:42:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:42:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:42:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:42:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:42:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:42:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:42:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:42:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:42:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:42:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:42:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 347,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:42:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:42:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:42:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:42:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:42:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:42:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
18:42:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:42:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:42:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:42:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:42:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:42:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:42:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:42:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:42:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:42:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:42:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:42:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:42:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:42:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:42:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:42:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:42:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
18:42:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:42:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:42:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:42:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:42:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:42:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:42:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:42:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:42:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:42:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
18:50:00	-	Colocación: 4204; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
18:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:50:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:50:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:50:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:50:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:50:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:50:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:50:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:50:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 173,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:50:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:50:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:50:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 334,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 234 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:50:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:50:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
18:50:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:50:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:50:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:50:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:50:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:50:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:50:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:50:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:50:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:50:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
18:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:50:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:50:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:50:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
18:55:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	MM	-	FS	PCP	MM	MM SD 2024121171-2024121170			MM2024121171	ENEL GENERACION
19:02:00	-	JUNCAL	JUNCAL	29	N	-	PC	-	SS	Control Tx LT 110 kV Nueva Pamquehue - Río Aconcagua		N		SIN CENTRO DE CONTROL
19:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024001209 -	ENLASA
19:05:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2024001207 -	ENLASA
19:19:00	-	Colocación: 4324; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
19:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:19:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
19:19:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:19:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:19:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:19:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:19:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:19:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:19:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 160,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	283	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
19:19:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:19:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:19:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:19:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:19:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:19:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata 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	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:19:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:19:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:19:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:19:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:19:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:19:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:19:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
19:19:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:19:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:19:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:19:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:19:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:19:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:19:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:19:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:19:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:28:00	-	Colocación: 4789; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
19:28:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:28:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:28:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:28:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
19:28:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:28:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:28:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:28:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:28:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:28:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:28:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:28:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:28:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:28:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:28:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:28:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:28:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:28:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	282	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 282,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:28:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:28:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:28:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:28:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:28:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:28:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:28:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:28:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:28:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
19:28:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:28:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:28:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:28:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:28:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:28:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:28:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:28:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:28:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:28:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:28:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:28:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:28:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:28:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
19:28:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:28:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:28:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:28:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:28:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:28:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:28:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:28:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:37:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		A	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
19:37:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		A	LI2022002402	ENEL GENERACION
19:37:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		A	LI2024000924	ENEL GENERACION
19:37:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		A	LI2024001288	ENEL GENERACION
19:37:00	-	Colocación: 4972; Ajuste : 900	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
19:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:37:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:37:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:37:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:37:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:37:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:37:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
19:37:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:37:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:37:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:37:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:37:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:37:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:37:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:37:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:37:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:37:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	281	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:37:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:37:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
19:37:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:37:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:37:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:37:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:37:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:37:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:37:00	-	COYA	COYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:37:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:37:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:37:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:37:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:37:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
19:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:37:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:37:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:37:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:37:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:37:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:37:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		-		UCUQUER
19:39:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		A	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
19:39:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		A	LI2022002402	ENEL GENERACION
19:42:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		A	LI2024000924	ENEL GENERACION
19:42:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		A	LI2024001288	ENEL GENERACION
19:46:00	-	Colocación: 5065; Ajuste : 1000	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
19:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
19:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
19:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
19:46:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:46:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:46:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:46:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
19:46:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:46:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:46:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
19:46:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:46:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
19:46:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:46:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	283	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 285,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:46:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:46:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:46:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:46:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
19:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
19:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:46:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
19:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
19:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
19:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
19:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:46:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:46:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
19:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
19:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:46:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
19:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:46:00	-	COYA	COYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
19:46:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:46:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:46:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
19:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
19:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
19:46:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
19:46:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
19:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:46:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
19:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:46:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
19:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
19:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
19:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
19:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
19:54:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG				
19:54:00	-			-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
19:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
20:00:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG				
20:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	263	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000778	KELAR
20:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2024001829	ENGIE
20:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO
20:00:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
20:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON
20:00:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
20:00:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM					STS
20:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA
20:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO
20:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE
20:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES GENER
20:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 -	ENLASA
20:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER
20:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES GENER
20:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 -	ENLASA
20:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000416 -	AES GENER
20:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
20:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
20:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024001114 -	ENEL GENERACION
20:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 -	ENEL GENERACION
20:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
20:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
20:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
20:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE

01-12-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
20:00:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	51	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
20:00:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	disponible, en servicio y cancelado IF XXXXXX				ARAUCO
20:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM
20:22:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM			N	IL 202400XXXX	ENEL GENERACION
20:22:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM			N	IL202400XXXX	ENEL GENERACION
20:22:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM			N	IL 202400XXXX	ENEL GENERACION
20:22:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SDCF	Falla en el proceso de partida		N	LI2024005297 -	ENEL GENERACION
20:27:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		N	LI202400XXXX	ENEL GENERACION
20:27:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES GENER
20:27:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER
20:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 -	ENLASA
20:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 -	ENLASA
20:32:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC		N	LI202400XXXX	ENEL GENERACION
20:40:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
20:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON
20:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LI202400XXXX	ENEL GENERACION
20:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI202400XXXX	ENEL GENERACION
20:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI202400XXXX-L	ENEL GENERACION
20:45:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG				
20:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
20:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
20:56:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	DRO	-	PP	-	RE	Control Cota		N	LI2024000865 -	COLBUN
20:56:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	40	RO	-	CI	PCP	RE			N	LI2024000865 -	COLBUN
21:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		A	LI2024000924	ENEL GENERACION
21:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		A	LI2024001288	ENEL GENERACION
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024001595 -	COLBUN
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2024001595 -	COLBUN
21:01:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	40	RO	-	CI	-	OM	Control Cota		N	LI2024000865-L	COLBUN
21:02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			A	LI2024000924	ENEL GENERACION
21:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			A	LI2024001288	ENEL GENERACION
21:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		N	LI2024001595 -	COLBUN
21:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		N	LI2024001595 -	COLBUN
21:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
21:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
21:55:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
21:55:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV		LI2023001949	AES GENER
21:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
21:55:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
21:55:00	-			-						Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV			CDC
22:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC		A	LI2022002402	ENEL GENERACION
22:04:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
22:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
22:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			A	LI2022002402	ENEL GENERACION
22:30:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
22:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV		LI2023001949	AES GENER
22:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000732	AES GENER
22:49:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG				
22:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN
22:49:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					STS
22:49:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
22:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN
22:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
23:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Fin SSCC		A	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
23:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			A	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
23:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN
23:12:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			A	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
23:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
23:43:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 -	ENEL GENERACION
23:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	175	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION
23:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	175	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Domingo 01 de Diciembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	375.2	250.5	-33.24 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	650.3	432.3	-33.53 %	
BESS Andes Solar IIA	0.0	288.5	GNP	
BESS Andes Solar IIB	648.3	514.2	-20.67 %	
BESS Angamos	-	2.7	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	244.5	47.9	-80.42 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	882.5	299.2	-66.10 %	
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	30.2	-5.77 %	
BESS Don Humberto	0.0	105.6	GNP	
BESS El Manzano	120.0	89.6	-25.32 %	
BESS La Cabaña	64.0	82.3	+28.51 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	2.9	0.0	-100.00 %	
BESS Salvador	233.7	213.0	-8.83 %	
BESS San Andrés	173.3	162.5	-6.22 %	
BESS Tamaya	502.9	419.7	-16.54 %	
BESS Uribe Solar	2.3	3.6	+55.10 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	488.4	-21.73 %	
HE Angostura	3583.7	3139.0	-12.41 %	RO
HE Antuco	4109.0	3379.3	-17.76 %	
HE Canutillar	2484.9	2215.0	-10.86 %	
HE Cipreses	1680.0	1646.7	-1.98 %	RO, LF
HE Colbún	8623.9	7815.0	-9.38 %	
HE El Toro	0.0	22.8	GNP	DF
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P
HE Machicura	1767.8	1577.0	-10.79 %	RO, LF
HE Pangue	4847.4	4766.6	-1.67 %	RO
HE Pehuenche	10346.2	10132.1	-2.07 %	
HE Pilmaiquén	546.0	516.1	-5.49 %	RO
HE Ralco	8769.1	8551.1	-2.49 %	RO
HE Rapel	1962.6	850.4	(*) -56.67 %	RO, MM
HP Abanico	710.1	881.4	+24.12 %	RO
HP Alfalfal	2870.9	3338.5	+16.29 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	568.8	567.6	-0.21 %	LF
HP Blanco	1296.0	1218.9	-5.95 %	
HP Capullo	88.4	178.7	+102.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	25.5	21.3	-16.62 %	PMG
PMG HP MC1	100.2	89.2	-11.03 %	PMG
PMG HP MC2	27.5	27.0	-1.63 %	PMG
PMG HP MC3	39.8	42.3	+6.11 %	PMG
PMG HP Mariposas	52.0	70.9	+36.35 %	PMG
PMG HP Nalcas	92.0	61.1	-33.61 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	65.6	118.7	+80.84 %	PMG
PMG HP Palacios	31.0	36.7	+18.54 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	56.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Pulelfu	63.7	123.8	+94.36 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.7	70.6	-0.23 %	PMG
PMG HP Renaico	96.6	135.4	+40.13 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	30.8	31.8	+3.15 %	PMG
PMG HP San Clemente	18.8	83.6	+344.68 %	PMG
PMG PE La Esperanza	34.0	29.5	-13.33 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	92.1	73.4	-20.29 %	PMG
PMG PFV Caracas II	81.6	66.7	-18.33 %	PMG
PMG PFV Castilla	16.8	26.5	+57.56 %	PMG
PMG PFV Chercan	77.4	93.1	+20.22 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	56.9	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	31.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	83.9	47.4	-43.45 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.9	-45.92 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	76.4	33.3	-56.43 %	PMG
PMG PFV Machicura	88.0	65.2	-25.91 %	PMG
PMG PFV North West	98.3	38.5	-60.85 %	PMG
PMG PFV Palermo	61.6	91.3	+48.18 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	33.2	77.5	+133.67 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.1	15.9	+96.34 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.5	0.8	-44.83 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	66.0	95.6	+44.80 %	PMG
PMG PFV Quilmo	58.9	74.7	+26.85 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	36.5	79.1	+116.56 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	53.6	71.8	+34.05 %	PMG
PMG PFV Venezia	19.8	27.3	+38.43 %	PMG

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

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

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

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

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	148.5	121.4	-18.22 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3052.4	3495.4	+14.51 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1114.0	1063.0	-4.58 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	456.3	+11.84 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	12.0	0.0	-100.00 %	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	

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

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

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.3	55.2	-12.80 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.6	-1.32 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.3	15.5	-15.07 %
PMGD HP Calíboro	24.9	24.2	-2.76 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	35.0	65.6	+87.54 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	100.6	114.8	+14.11 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	56.9	66.4	+16.66 %
PMGD HP Dongo	38.5	41.5	+7.68 %
PMGD HP Donguil	4.2	5.1	+22.68 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.5	9.9	-5.46 %
PMGD HP El Agrio	37.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.4	-
PMGD HP El Atajo	22.1	21.2	-4.07 %
PMGD HP El Brinco	2.1	1.7	-17.31 %
PMGD HP El Canelo	68.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	18.8	16.6	-11.60 %
PMGD HP El Diuto	64.7	62.4	-3.48 %
PMGD HP El Galpón	21.5	25.6	+19.11 %
PMGD HP El Llano	24.9	25.7	+2.98 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	12.6	14.6	+15.77 %
PMGD HP El Toro Nº2	23.4	19.4	-17.20 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.2	26.0	+3.09 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	40.0	44.6	+11.56 %
PMGD HP La Bifurcada	3.4	2.6	-23.74 %
PMGD HP La Compañía II	44.0	42.1	-4.34 %
PMGD HP La Montaña	15.4	12.9	-16.40 %
PMGD HP La Montaña II	25.2	20.2	-20.11 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.8	7.6	-2.25 %
PMGD HP Las Flores	28.6	40.4	+41.04 %
PMGD HP Las Vertientes	28.6	26.3	-8.05 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	28.2	+39.00 %
PMGD HP Los Corrales II	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
HE Rapel	Menor generación real por declaración de Agotamiento.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE El Toro	77.08	C. Toro U-3 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005297
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

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

3.3. Mantenimiento Mayor

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

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

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

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

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

4.1. Observaciones

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

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

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:20	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento por embalse Melado.
07:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,9 [MW/m]
08:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -461,8 [MW]
08:51	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:51	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
09:18	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:30	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento por embalse Melado
11:34	Chilquinta	CDC solicita subir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:34	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:44	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
11:54	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
12:18	CGE - Transmisión	CGE-Transmisión solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 2 de 66/13.2 kV, 9.4 MVA de S/E Chimbarongo.
13:20	Chilquinta	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
13:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
14:50	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
14:50	Chilquinta	CDC solicita subir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
15:05	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
15:05	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:25	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
18:40	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:40	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.

Hora	Centro de Control	Observación
18:40	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 2 de 66/13.2 kV, 9.4 MVA de S/E Chimbarongo.
18:50	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
18:50	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - San Javier, desconexión línea de 66 kV Talca - La Palma SD 2024118888.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 697,5 [MW]
19:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 45,7 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PFV-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		
TEN	S/E Centinela 52J8 sin datos SCADA	23/11/2024	07:17		
Arauco	Sin datos SCADA	25/11/2024	11:13		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovallle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Engie Transmisión	S/E Liqcau 52HT1 abierto por control transferencia transformador de S/E Capricornio. (Desconexión de curso forzoso línea de 220 kV O'Higgins - Coloso SD 2024123305).	28/11/2024	11:11		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/11/2024	19:44	01/12/2024	04:48
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	30/11/2024	19:52	01/12/2024	07:27
CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia Transformador de 154/66 kV de 56 MVA de S/E Fátima.	30/11/2024	20:23	01/12/2024	04:04
Transelec	S/E Lagunas 52J2 transferido a la barra 2 y 52J1 abierto por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal	30/11/2024	21:10	01/12/2024	07:43
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:14	01/12/2024	07:08
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:19	01/12/2024	07:08
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	01/12/2024	19:54		
Transelec	S/E Lagunas 52J2 transferido a la barra 2 y 52J1 abierto por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal	01/12/2024	20:09		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	01/12/2024	21:10		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

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

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

01 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Subestacion: 63

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124136	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2383	S/E CODEGUA	32083	S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere la precaución de no reconectar interruptor 52H2 de S/E Codegua por trabajos de reparación LT 110 kV Codegua - Sauzal C2.	Riesgos a declarar por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 23:00	01-12-24 08:38	01-12-24 22:55
2024124141	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1775	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES	16637	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paño B1 de S/E Los Buenos Aires, a solicitud de CGE, por trabajos de resolución de hallasgos prioridad 1 y mantenimiento a instalación.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Asociado a trabajos bajo documento 2024122429	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 18:00	01-12-24 09:37	01-12-24 18:33
2024122590	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Desalambrado y retiro de protección 87L que se encuentra fuer de servicio e investigación de potenciales de sincronismo por anormalidad en cierres en interruptor del paño de 110 kV H2 -San Pedro.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desalambrado y retiro de protección 87L que se encuentra fuera de servicio e investigación de potenciales de sincronismo por anormalidad en cierres en interruptor del paño de 110 kV H2 -San Pedro. Restricciones: Paño indisponible (línea energizada radial desde S/E San Pedro). Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Paño de 110 kV H2 -San Pedro (al normalizar). Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de las zonas de trabajo. A disposición del Jefe de Faena interruptor 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:00	01-12-24 17:00	01-12-24 08:56	01-12-24 17:53
2024122981	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Los Ángeles: Modificación de ajustes a protección SEL 311C, asociada al paño B4 de acuerdo a ECAP "ES7210277-ECP-000" aprobado a STS en correo del lunes 02-09-2024 20:56. Esto soluciona la preexistencia dejada por el seccionamiento de S/E Negrete entre el paño B4 y BT4 de S/E Los Ángeles de acuerdo a ECAP aprobado.	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio, bajo procedimientos de CGE transmisión.	S/E Los Ángeles: Modificación de ajustes a protección SEL 311C, asociada al paño B4 de acuerdo a ECAP "ES7210277-ECP-000" aprobado a STS en correo del lunes 02-09-2024 20:56. Esto soluciona la preexistencia dejada por el seccionamiento de S/E Negrete entre el paño B4 y BT4 de S/E Los Ángeles de acuerdo a ECAP aprobado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:00	01-12-24 15:00	01-12-24 09:44	01-12-24 19:30
2024121836	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2224	S/E LLANQUIHUE	28583	S/E LLANQUIHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño J1 SE Llanquihue, a solicitud de Transelec, por faenas en S/E Tineo, Investigacion de anormalidad en interruptor 52J8.	Riesgo controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas a solicitud de TRANSELEC.	SSEE Purranque y Llanquihue en 66 kV quedaran energizados radialmente desde SE Purranque y SSEE Sangra y Pto. Varas quedarán energizadas radialmente desde SE Melipulli, se considera dejar Abierto 5283 y 5284 en SE Pto. Varas. (SODI 12853 de TRANSELEC, Registro interno)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:30	01-12-24 13:30	01-12-24 08:08	01-12-24 13:37
2024121544	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC CONCESIONES S.A.	1963	Desconexión	Origen Interno	Programada	2281	S/E TINEO	29713	S/E TINEO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tineo: Investigación de anormalidad en interruptor 52J8.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Nva. Pichiropulli-Tineo; C1 o Linea 220kV Tineo - P. Montt C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.-	Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tineo, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre PR J7 y Linea Pichiropulli C1 (3 Pértigas).- Subestación Tineo, Se instalaran tierras provisionales de bloqueo entre PR J9 y Linea Puerto Montt C2 (3 Pértigas).-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:30	01-12-24 13:30	01-12-24 08:00	01-12-24 13:21
2024120182	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4765 de CELEO REDES y documentos anexos que acompañan la sodi indicada, se necesita realizar trabajo de alambrado e integración al SCADA de señales de los nuevos equipos de protección del paño B5 asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Ruil). Lo anterior puede significar pérdida de comunicación esporádica por no más de 5 minutos por vez tanto de la S.E Talca como de las SS.EE involucradas en el NODO Talca. Cada intervención que pudiera conllevar pérdida de comunicación conforme a lo antes señalado, le será oportunamente informado al Centro de Control para su conocimiento.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 14:28	01-12-24 23:20
2024118992	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	391	T2D S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a equipos de patios y protecciones asociadas al transformador N°2. Se requiere abierto arranque 110 kV N°2 en S/E San Rafael	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizará mantenimiento a equipos de patios y protecciones asociadas al transformador N°2. Se requiere abierto arranque 110 kV N°2 en S/E San Rafael	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 08:47	01-12-24 18:54
2024119316	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	S/E 404	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 11:30	01-12-24 19:49
2024121011	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	1887	BA S/E ANTOFAGASTA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en apoyo a trabajos en SE Antofagasta, asociados a SD 2024118723, 2024118966, 2024118994, 2024119076, 2024119096	Riesgo bajo, se tomaran las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:35	02-12-24 00:04

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Subestacion: 63

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120186	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1569 1571 1572 1574 1576 1577 1578 1581 1582 23479 32891	S/E TALCA BT2 S/E TALCA B5 S/E TALCA B1 S/E TALCA B4 S/E TALCA BT1 S/E TALCA B2 S/E TALCA B7 S/E TALCA B3 S/E TALCA B5 S/E TALCA BT4 S/E TALCA BT3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Celeo Redes por motivo de trabajos asociados a pruebas de señales entre equipos del paño B5 y la protección 87B y con Scada, más algunas pruebas End to End con equipos de S.E El Ruil , solicita en SCOI 4812 el bloqueo de la protección diferencial de barra 87B de 66 Kv de la S.E Talca	Bajo, según procedimiento CGE Transmision	SE llevaría la protección diferencial de barras 66 kV 87B a la condición de prueba y además como medida adicional de seguridad se abrirán las borneras seccionables que conducen las señales de apertura de cada uno de los interruptores que convergen en la barra de 66 Kv. Por otro lado podemos señalar que cada paño que converge a la barra de 66 KV mantiene en servicio sus respectivas protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 14:28	02-12-24 00:59
2024121085	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	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 solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 55.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vias de acceso autorizadas por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 18:33
2024122060	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Primera energización del Paño J5 en vacío.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Primera energización del Paño J5 en vacío. Restricciones: S/E Tarapacá: Paño J5 disponible para maniobras. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Tierras provisionales Verificación Se debe verificar el retiro de tierras provisionales en Paño J5 Tarapacá, Conexiones Tie In Barra 220kV Sección 1 Verificación Se debe verificar conexión del 89J5-1 a Barra 220kV Sección 1 Tarapacá, Conexiones Tie In Barra Transferencia 220kV. Verificación Se debe verificar conexión del 89J5-3 a Barra Transferencia 220kV Tarapacá, Puentes Torre N°1 Verificación Se debe verificar abierto puentes en Torre N°1 del Paño J5	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	02-12-24 18:00	01-12-24 11:14	01-12-24 16:36
2024122059	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372	BA S/E TARAPACA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Primera energización del Paño J5 en vacío.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Primera energización del Paño J5 en vacío. Restricciones: S/E Tarapacá: Paño J5 disponible para maniobras. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Tierras provisionales Verificación Se debe verificar el retiro de tierras provisionales en Paño J5 Tarapacá, Conexiones Tie In Barra 220kV Sección 1 Verificación Se debe verificar conexión del 89J5-1 a Barra 220kV Sección 1 Tarapacá, Conexiones Tie In Barra Transferencia 220kV. Verificación Se debe verificar conexión del 89J5-3 a Barra Transferencia 220kV Tarapacá, Puentes Torre N°1 Verificación Se debe verificar abierto puentes en Torre N°1 del Paño J5	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	02-12-24 18:00	01-12-24 11:14	01-12-24 16:36
2024122061	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Primera energización del Paño J5 en vacío.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Primera energización del Paño J5 en vacío. Restricciones: S/E Tarapacá: Paño J5 disponible para maniobras. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Tierras provisionales Verificación Se debe verificar el retiro de tierras provisionales en Paño J5 Tarapacá, Conexiones Tie In Barra 220kV Sección 1 Verificación Se debe verificar conexión del 89J5-1 a Barra 220kV Sección 1 Tarapacá, Conexiones Tie In Barra Transferencia 220kV. Verificación Se debe verificar conexión del 89J5-3 a Barra Transferencia 220kV Tarapacá, Puentes Torre N°1 Verificación Se debe verificar abierto puentes en Torre N°1 del Paño J5	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	02-12-24 18:00	01-12-24 11:14	01-12-24 16:36
2024124142	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1917	S/E PARINACOTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Revisión enlace satelital STARLINK, con afectación SCADA LAN_A.	Bajo	Actividades: S/E Parinacota: Revisión enlace satelital STARLINK, con afectación SCADA LAN_A Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Parinacota Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	03-12-24 18:00	01-12-24 11:51	02-12-24 20:57
2024122361	Subestacion	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 Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89JBJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J1 No reconectar. Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:01	01-12-24 18:33
2024122392	Subestacion	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 Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89JBJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J2 No reconectar. Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:01	01-12-24 18:33
2024122746	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá 220kV, B7B REB500 paño J5: Carga de configuración de protección de barras existente ABB REB500 por PES Paño J5. S/E TARAPACÁ Paño J5. NUP3555.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá 220kV, B7B REB500 paño J5: Carga de configuración de protección de barras existente ABB REB500 por PES Paño J5. S/E TARAPACÁ Paño J5. NUP3555. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Protección diferencial de barras 220kV REB500 Bloqueada Disponible para pruebas con disparos bloqueados a paños energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 08:54	01-12-24 16:36

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Subestacion: 63

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122866	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CIPRÉS SPA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISION]	33681	S/E LOS NARANJOS ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en Subestación Los Naranjos, incluyendo celdas de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a disposición jefe de faena equipos paño ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo.	ID: 2407 - 33680 - 33681 - 4281 - 16165 - 509 - 23067 - 23068 -23069 -25231 -25232 - 25233 - 25234 -25258 - 28102 - 11662 - 12493 - 6684 - 6685 - 6686 - 4919 - 25131 - 25132 - 25133 - 3543. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 00:00	02-12-24 12:30
2024123003	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Barra 1 220 , principal 1 parinas , indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación Parinas/TranselecSe instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89J1-3 lado TP1-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 13:20	01-12-24 16:54
2024123086	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053 32052	PA S/E PARINAS K5 PA S/E PARINAS K4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, peinado y preparación de cables en caja de agrupamiento interruptor 52K5,Tendido, peinado y preparación de cables en caja de agrupamiento TPK4,Tendido, peinado y preparación de cables en sala de control Diagonal 2. Solo presentación, sin conexion	Bajo	Actividades: Tendido, peinado y preparación de cables en caja de agrupamiento interruptor 52K5,Tendido, peinado y preparación de cables en caja de agrupamiento TPK4,Tendido, peinado y preparación de cables en sala de control Diagonal 2. Solo presentación, sin conexion Restricciones: Subestación Parinas, 52K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o Paño Linea LK04-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 05:27	01-12-24 23:22
2024122796	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789 2788 2792 2787	S/E VALLENAR C2 S/E VALLENAR C3 S/E VALLENAR C4 S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Construcción Fosos Agua/Aceite CON USO DE MAQUINARIA: donde se incluyen las actividades de armaduras, Instalación de Moldajes, hormigonado y rellenos.,***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras ,***Uso de maquinaria, no cruza canaletas de cables. Y como medida adicional se instalaran barreras new Jesey y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por palietero o maestro señalizador.,**Nota: Se instalará Banderitas señalizadores para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizado,**Nota: Se utilizarán extensiones de canoa de camión 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 énfasis con distancias mínimas de seguridad, ***Nota: Bloqueo a la reconexión se normalizará diariamente.,SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Construcción Fundación Sala de Bombas y Estanque de agua: donde se incluyen las actividades de excavación, emplantillado, armaduras, Instalación de Moldajes, Hormigonado, descimbre y relleno (Se consideran trabajos de MPT en caso de ser necesario) -,*** Nota: conductor de Alimentador CD1 es un cable aislado.,*** Nota: Se cumplirá en todo momento con distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 07:29	01-12-24 18:33
2024121554	Subestacion	Ejecución Exitosa	NIRIVILO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2261	Intervención	Origen Interno	Programada	2472	S/E EL RUIL [EN_REVISION]	34865 34866	PA S/E EL RUIL B2 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL B3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará puesta en servicio de Paños asociados a LT 66kV TALCA - EL RUIL L1 (Paño B3) y LT 66kV LA PALMA - EL RUIL (Paño B2).	Trabajos con riesgos propios de una Puesta en servicio. Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora El Ruil, documentos aprobados en PGP del CEN.	Trabajos asociados a PES de S/E El Ruil, proyecto NUP 2413.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 23:00	01-12-24 20:57	02-12-24 02:49
2024119076	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	17785 28493	S/E ANTOFAGASTA 110KV BP PA S/E ANTOFAGASTA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión S/E Antofagasta, por proyecto de siliconado H5, BP1 y BP2. (Asociado a SD 2024119096)	Riesgo bajo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro, acorde a procedimientos y matrices de riesgo operacional.	Condiciones Operacionales: S/E Antofagasta: 89H1-1 A disposición de jefe de faena 52H1 A disposición de jefe de faena 89H1-2 Abierto y Bloqueado 89H1-2T Cerrado y bloqueado 89H2-1 A disposición de jefe de faena 52H2 A disposición de jefe de faena 89H2-2 Abierto y Bloqueado 89H2-2T Cerrado y bloqueado 89H3-1 A disposición de jefe de faena 52H3 A disposición de jefe de faena 89H3-2 Abierto y Bloqueado 89H3-2T Cerrado y bloqueado 89HT1-1 A disposición de jefe de faena 52HT1 A disposición de jefe de faena 52CT1 Abierto y Carro Retirado 89HS-1 A disposición de jefe de faena 89HS-2 A disposición de jefe de faena 52HS A disposición de jefe de faena Trafo 1 A disposición de jefe de faena Barras 1 y 2 A disposición de jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:20	01-12-24 23:57
2024119831	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDIAMARINA	29888	S/E GUARDIAMARINA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paño H1 de SE Guardiamarina asociado a línea 110 kV Guardiamarina Antofagasta a solicitud de ENGIE por faenas de siliconado en S/E Antofagasta.	Riesgo controlado de parte de Engie, faenas serán realizadas en S/E Antofagasta	Faenas asociadas a SD N° 2024118966. SODI 101 de Engie, registro interno de SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:54	02-12-24 00:04
2024119096	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	1421	ANTOFAGASTA 110/13.8 KV 30MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo transformador 1, asociado a SD 2024119076, 2024118994, 2024118966, 2024118729.	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: S/E Antofagasta: 89HT1-1 A disposición de jefe de faena 52HT1 A disposición de jefe de faena 52CT1 Abierto, bloqueado, y Carro Retirado Trafo 1 A disposición de jefe de faena Consumos CGE (Alimentadores 14 Febrero y México) asociados a la barra de 13.8 kV serán transferidos a instalaciones CGE. Alimentador Mall Plaza será transferido.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:20	01-12-24 23:57

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Subestacion: 63

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122456	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1577	S/E TALCA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122457	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1582	S/E TALCA B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122449	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1213	S/E MAULE B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122450	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1222	S/E MAULE B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122451	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1206	S/E MAULE BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122452	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	7696	S/E ITAHUE B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122453	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	7697	S/E ITAHUE B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122454	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	476	S/E VILLA ALEGRE	5842	S/E VILLA ALEGRE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024122455	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1572	S/E TALCA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Subestacion: 63

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122458	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	361	S/E LA PALMA	956	S/E LA PALMA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "ECAP 80.033-SE-RLI-GEN-ES-108 Rev. D", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Ruil 66/15 Kv" NUP 2413, y a la puesta en servicio de la nueva S.E El Ruil se necesita activar el grupo de ajustes previamente modificado.	Bajo, se activa grupo de ajustes de protección	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 14:03	01-12-24 23:20
2024120188	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4812 de CELEO REDES y documentos anexos que acompañan la sodi indicada, se necesita realizar trabajo de alambrado, integración y pruebas al SCADA de señales de los nuevos equipos de protección del paño B5 (Rele 87L teleprotección) asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Ruil). Lo anterior puede significar pérdida de comunicación esporádica por no más de 5 minutos por vez tanto en la S.E Talca como en las SS.EE integradas al Nodo Talca. Cada intervención que pudiera conllevar pérdida de comunicación conforme a lo antes señalado, le será oportunamente informado al Centro de Control para su conocimiento.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 14:27	01-12-24 23:20
2024122865	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CIPRÉS SPA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISION]	3543	T2D S/E LOS NARANJOS BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Linea 66 kV Los Naranjos - Tap Los Naranjos y puesta en servicio de Subestación Los Naranjos, incluyendo transformador de poder 66/23 kV 12 MVA. Condiciones requeridas: a disposición jefe de faena equipos paño BT1 y ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo.	ID equipos 2407 - 33680 - 33681 - 4281 - 16165 - 509 - 23067 - 23068 -23069 -25231 -25232 - 25233 - 25234 - 25258 - 28102 - 11662 - 12493 - 6684 - 6685 - 9686 - 4919 - 25131 - 25132 - 25133 - 3543 - 1882 - 3714 - 5368 - 4660 - 416. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 00:00	02-12-24 12:30
2024119355	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1799	S/E 360	1846 2838	BA S/E 360 13.8KV BA S/E 360 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 360 GIS.	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E 360: No reconectar 52B1. SE Escondida: No reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 11:30	01-12-24 18:50
2024119362	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	2215 2216	BA S/E OGP1 220KV BP1 BA S/E OGP1 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E OGP1.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores: 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52JT3, 52JT4 y 52JT5 de S/E OGP1. 52J9 de S/E Domeyko. 52J07L de S/E Nueva Zaldivar.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:43	01-12-24 11:30
2024119363	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (CV101)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E 401: 52B227 y 52B191. S/E 640: 52B642. S/E Escondida 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 11:30	01-12-24 18:50
2024120206	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELERA TALAGANTE	28658 28659 15064 15065 15066 15067 15355 15356 15871 28660	S/E PAPELERA TALAGANTE 66KV BP1 S/E PAPELERA TALAGANTE 12KV BP1 S/E PAPELERA TALAGANTE B1 S/E PAPELERA TALAGANTE BT1 S/E PAPELERA TALAGANTE CT1 S/E PAPELERA TALAGANTE C1 S/E PAPELERA TALAGANTE C2 S/E PAPELERA TALAGANTE C3 S/E PAPELERA TALAGANTE C4 S/E PAPELERA TALAGANTE C5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de SE Papelera Talagante CMPC, para realizar mantenimiento preventivo a básico a Transformador, Barra 66kV y 12kV consistente en limpieza de aislación; pruebas eléctricas a transformador, Interruptor 52BT1 y Desconectadores A1 y MT; paños C1, C2, C3, C4, CT1 y BT1.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Trabajos coordinados con CMPC Planta Talagante, la cual realizará parada de planta SODI-477(CMPC x CGETx)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:15	01-12-24 21:19
2024121244	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	954	S/E ISLA DE MAIPO B3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Asociado a Solicitud N°2024120206, se realizará mantenimiento preventivo a Paño B3, y pruebas eléctricas a Interruptor 52B3 y DODC 98B-2 de SE Isla de Maipo.	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Asociado a Desconexión de Planta CMPC Softys Talagante, según SODI 477 de CAE CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:15	01-12-24 21:19
2024122359	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: NUP 3555, a solicitud de Collahuasi, Verificación de diagramas fasoriales y magnitudes eléctricas en IEDs asociados al paño J5 y verificación del HMI en sala de control asociado al Paño J5.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: NUP 3555, a solicitud de Collahuasi, Verificación de diagramas fasoriales y magnitudes eléctricas en IEDs asociados al paño J5 y verificación del HMI en sala de control asociado al Paño J5. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13.2 y 23 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	02-12-24 19:00	01-12-24 08:45	01-12-24 16:36
2024122758	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6. Restricciones: Parinas, 52K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 23:22

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Subestacion: 63

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123013	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32063	PA S/E PARINAS J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Paño J4 SE Parinas, indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación ParinasTranselecSe instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en BSI/1-3 lado TP1I-1, (3) Tierras en BSI/4-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 13:20	01-12-24 16:54
2024123022	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32060	PA S/E PARINAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Paño J1 SE Parinas, indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación ParinasTranselecSe instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en BSI/1-3 lado TP1I-1, (3) Tierras en BSI/4-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 13:20	01-12-24 16:54
2024123030	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32061	PA S/E PARINAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Paño J2 SE Parinas, indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación ParinasTranselecSe instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en BSI/1-3 lado TP1I-1, (3) Tierras en BSI/4-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 13:20	01-12-24 16:54
2024123039	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32064	PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Paño J5 SE Parinas, indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación ParinasTranselecSe instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en BSI/1-3 lado TP1I-1, (3) Tierras en BSI/4-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 13:20	01-12-24 16:54
2024123058	Subestacion	Ejecución Exitosa	LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	2008	Desconexión	Origen Interno	Programada	853	S/E SAN GREGORIO	5145	S/E SAN GREGORIO CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de refuerzo de alimentadores Ñiquen y San Carlos por parte de Luz Parral y se realizará el desmontaje del transformador de Faena utilizado en proyecto de ampliación.	Riesgo bajo programado y controlado	Todos los clientes son respaldados por media tensión durante la realización de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 13:00	01-12-24 07:01	01-12-24 15:24
2024123088	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6),-. Tendido y conexionado de cables control y fuerza por canaleta proyectada (equipos fuera de servicio),-. Tendido de cables por canaleta existente hasta exterior sala eléctrica Diagonal 2 y	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6),-. Tendido y conexionado de cables control y fuerza por canaleta proyectada (equipos fuera de servicio),-. Tendido de cables por canaleta existente hasta exterior sala eléctrica Diagonal 2 y 55.GG 500kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 55.GG. SE Parinas o 55.AA. C.A. Parinas o 55.AA. C.C. Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 07:57	01-12-24 23:22
2024123120	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32060 32061 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J1 PA S/E PARINAS J2 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas "Trabajos Previos": Conexionado de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina.	Bajo	Actividades: conexionado AT, NUP 1146 SE Parinas "Trabajos Previos": Conexionado de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina. Restricciones: Paño Linea LJ04-Parinas, indisponible. Paño Linea LJ01-Parinas,indisponible. Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas,,indisponible. Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas,indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Conos, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancias de seguridad. Subestación Parinas, Se instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en BSI/1-3 lado TP1I-1, (3) Tierras en BSI/4-3 lado TP14-1. Respetar 5 reglas de oro.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 13:20	01-12-24 16:54
2024119364	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	2290 2291 2292 2293	BA S/E SULFUROS 220KV BP BA S/E SULFUROS 69KV BP1 BA S/E SULFUROS 69KV BP2 BA S/E SULFUROS 69KV BP3	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra S/E Sulfuros	Riesgo bajo. Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Sulfuros : 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3. S/E Lixiviación: 52BT1; 52BT2. S/E OLAP: 52B1. S/E Domeyko: 52J8. S/E Nva Zaldívar: 52J05L.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:58	01-12-24 11:30
2024123990	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2329	S/E SANTA CLARA	30581 30582	S/E SANTA CLARA J10 S/E SANTA CLARA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de paños J10 y J11 para dar condición de distancia de seguridad a trabajos de reemplazo de TC a realizarse en paño J12 relacionados con la SDCF-2024123982.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	Debido a que se abrirán los paños J10-J11, durante la desconexión: - LT 220 kV Charrúa - Santa Clara C2 quedará energizada radial desde SE Charrúa. - LT 220 kV Mulchén - Santa Clara C2 quedará energizada radial desde SE Mulchén.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 06:30	01-12-24 20:00	01-12-24 06:44	01-12-24 17:55
2024123982	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2329	S/E SANTA CLARA	30583	S/E SANTA CLARA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe reemplazar Transformador de Corriente correspondiente a fase N°3 debido a que presenta filtración de aceite.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	Se debe reemplazar Transformador de Corriente correspondiente a fase N°3 debido a que presenta filtración de aceite.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 06:30	02-12-24 08:00	01-12-24 06:44	02-12-24 09:40

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Subestacion: 63

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123257	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	831	T2D S/E MALLOCO AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza Mantenimiento a protecciones mecánicas de Transformador de Poder N°2 y pruebas de estas.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. al termino de los trabajos se realizar nuevas pruebas de aislación a transformador N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 20:00	01-12-24 01:12	01-12-24 06:55
2024123261	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	S/E LOS DOMINICOS	25568 3807 3809 13343 13345 28365 35007	S/E LOS DOMINICOS CT1 S/E LOS DOMINICOS A1 S/E LOS DOMINICOS AR S/E LOS DOMINICOS AT1 S/E LOS DOMINICOS AT3 S/E LOS DOMINICOS ET3A S/E LOS DOMINICOS ET3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas por auditoría de protecciones asociadas a Transformador 110/12 kV N°1 y N°3 de S/E Los Dominicos	Trabajos sin riesgo para el sistema	Ejecución de pruebas por Auditoria de protecciones Transformadores 110/12 kV N°1 y N°3. Comprende las pruebas completas al sistema de protecciones y control del trasnformador. Verificación de la totalidad de los valores de ajustes, tanto en la protección de Sobre corriente de respaldo, neutro y diferencial. Pruebas de apertura efectiva a los interruptores asociados a ambos transformadores. Operación de relés maestros transformador y barra. Relacionado con SD: 2024123258	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 14:00	30-11-24 23:25	01-12-24 06:53
2024116639	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	93	T2D S/E CHIGUAYANTE BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Chiguayante.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 07:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51
2024116637	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	253 3380	BA S/E CHIGUAYANTE 66KV B1 BA S/E CHIGUAYANTE 66KV B2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión de las barras 66 kV N° 1 y 2, esto por unión de conductor con nueva barra 66 kV asociada al nuevo transformador T-3. Trabajos asociados al proyecto de ampliación de S/E Chiguayante (NUP 3259). Junto con este trabajo, se energizará la barra 66 kV asociada a este proyecto con ID 4479 y denominada BA S/E CHIGUAYANTE 66 kV BP1.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Se consideran la desconexión de los paño B1, BT1 y BT2 de S/E Chiguayante. Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona. Adicionalmente, se realizará la normalización de punto con sobre temperatura en DDCC 89B de S/E Chiguayante.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 07:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51
2024116638	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	92	T2D S/E CHIGUAYANTE BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Chiguayante.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 07:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51
2024116640	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	16223	S/E CHIGUAYANTE B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión del paño B1 de S/E Chiguayante (LT 66 kV Chiguayante-EFE Quilacoya).	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Desconexión del paño B1 de S/E Chiguayante, coordinado con EFE mediante SODI 514/2024.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 08:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51
2024123258	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	S/E LOS DOMINICOS	824	BA S/E LOS DOMINICOS 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas por auditoría de protecciones asociadas a Transformador 110/12 kV N°1 y N°3 de S/E Los Dominicos	Trabajos sin riesgo para el sistema	Ejecución de pruebas por Auditoria de protecciones Transformadores 110/12 kV N°1 y N°3. Comprende las pruebas completas al sistema de protecciones y control del transformador. Verificación de la totalidad de los valores de ajustes, tanto en la protección de Sobre corriente de respaldo, neutro y diferencial. Pruebas de apertura efectiva a los interruptores asociados a ambos transformadores. Operación de relés maestros transformador y barra.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 14:00	30-11-24 23:25	01-12-24 06:53

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Central Generadora: 9

Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121699	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PFV ANDES SOLAR II-B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comprobación Anual Degradación BESS, Inyección de 112,5 MW x 5 horas, según Curva de Carga	se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Andes Solar IIB:Inyección de 112,5 MW x 5 horas, según Curva de Carga Feeder 06 ASIIB:Sin inyección durante pruebas Andes Solar IIB:Prueba Inicia con 99.4% a 95% de SOC de BESS. Asegurar carga diaria	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-24 20:00	02-12-24 01:00	01-12-24 20:16	02-12-24 02:00
2024121170	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	818	TER SAN ISIDRO II CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Salida por reparación Válvula de control presión Gas unidad TG + Inspección HRSG proyecto SCR. *COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere Desplazamiento motivo de la realización de mantenimiento de la válvula de control de presión de Gas de la unidad, trabajo prioritario que no es posible realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HRSG por Proyecto SCR	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-12-24 18:00	08-12-24 18:00	01-12-24 18:55	09-12-24 10:54
2024121171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	823	TER SAN ISIDRO II CC1-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reparación Válvula de control presión Gas + Inspección HRSG proyecto SCR. *COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere Desplazamiento motivo de la realización de mantenimiento de la válvula de control de presión de Gas de la unidad, trabajo prioritario que no es posible realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HRSG por Proyecto SCR	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-12-24 18:00	08-12-24 18:00	01-12-24 18:55	07-12-24 16:49
2024122426	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181.25	Prueba ensayo performance ratio (PR) para planta fotovoltaica COYA, con motivo de Evaluación de cumplimiento del modelo contractual de la generación de parque solar. Se ensayará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Coya en comparación con su potencial teórico. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PR a máximo recurso y así medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado.	riesgo bajo según matriz de riesgo	Para las pruebas se requiere energizado todos los Inversores al 100% de su producción y sin limitación la en la generación (no participar en prorratas) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, es decir solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CEN. además se enviará al CEN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-12-24 12:00	01-12-24 15:00	01-12-24 11:53	01-12-24 15:11
2024119507	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUIÑA	1971	HP CHAPIQUIÑA U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo circuito de refrigeración en descansos y enfriadores de aire de la unidad.	Nivel de riesgo bajo, esta considerado en la matriz de riesgo.	Jefe faena realizará pruebas presión en circuito refrigeración.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-12-24 09:00	01-12-24 16:00	01-12-24 09:06	01-12-24 15:58
2024116061	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Externo	Programada	14	TER SAN GREGORIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Luz Parral Distribución por trabajos en SE San Gregorio quedará indisponible PMG San Gregorio.	Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Luz Parral Distribución por trabajos en SE San Gregorio quedará indisponible PMG San Gregorio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-24 07:00	01-12-24 13:00	01-12-24 07:01	01-12-24 15:24
2024119133	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC TISSUE S.A.	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	329	TER CMPC TISSUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por Mantenimiento anual de transformadores Planta Tissue Talagante, se requiere la Central CMPC Tissue Talagante F/S.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias descritas en procedimiento de trabajo de CMPC.	Central Tissue Talagante F/S. Interruptor 52E abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 01:39	03-12-24 11:56
2024122511	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruidas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riego del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en período de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-12-24 00:00	08-12-24 23:59	01-12-24 00:00	09-12-24 00:00
2024121123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PFV DON HUMBERTO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	60	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inyección PFV Don Humberto NUP 2224.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inyección PFV Don Humberto NUP 2224.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-24 00:00	31-12-24 23:59	01-12-24 00:00	18-12-24 16:41

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Linea: 32

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124135	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110kV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110kV C2 SAUZAL - EST. 28 110kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla IF 2024005288: reponer conductor afectado por robo.	Bajo	Actividades: Atención de emergencias de robo de conductor C2 en vanos 66-67 fase media (a otros).- Restricciones: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 2 indisponible y restricción a la reconexión del circuito 1 (circuito adyacente).- Instalaciones en Riesgo: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 1.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de las estructuras a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 23:00	01-12-24 11:00	01-12-24 22:53
2024121247	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1460	COLACO - PARGUA 110KV	3340 3365	TAP PARGUA - PUNTA BARRANCO 110KV C11 TAP PARGUA - PARGUA 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar linea 110 kV Colaco Pargua a solicitud de SAESA por faenas en su red MT distribución correspondiente a reemplazo de protección BT en SED 60990 en sector de Pargua, en cruce con línea 110 kV, Colaco - Pargua poste referencia AT15084.	Riesgo controlado de parte de SAESA se mantendrán las distancias de seguridad con linea 110 kV energizada de parte de distribuidora SAESA.	(SODI 1051 SAESA, registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 15:30	01-12-24 10:27	01-12-24 16:35
2024121249	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1386	MELIPULLI - PARGUA 220KV	3320 3321 3342 3343 3345 3346 3347 3348	MELIPULLI - EST. N° 37 (AT22430) 220KV C1 EST. N° 37 (AT22430) - EST. N° 41 (AT22432) 220KV C1 EST. N° 41 (AT22432) - EST. N° 92 (AT16007) 220KV C1 EST. N° 92 (AT16007) - EST. N° 193 (AT22487) 220KV C1 EST. N° 193 (AT22487) - EST. N° 198 (AT22492) 220KV C1 EST. N° 198 (AT22492) - EST. N° 234 (AT13522) 220KV C1 EST. N° 234 (AT13522) - EST. N° 280 (AT13568) 220KV C1 EST. 280 (AT13568) - PARGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar linea 220 kV Melipulli - Pargua a solicitud de SAESA por faenas en su red MT distribución correspondiente a reemplazo de protección BT en SED 60990 en sector de Pargua, en cruce con línea 220 kV Melipulli - Pargua referencia Torre AT22128.	Riesgo controlado de parte de SAESA se mantendrán las distancias de seguridad con linea 220 kV energizada de parte de distribuidora SAESA.	Asociado a SO 2024121247. (SODI 1052 de SAESA registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:30	01-12-24 15:30	01-12-24 10:27	01-12-24 16:35
2024116351	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	PENCO - LIRQUEN 66kV	460 461	INDURA LIRQUEN - LIRQUEN 66KV C1 PENCO - INDURA LIRQUEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Penco y 52B3 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:44	01-12-24 15:04
2024122429	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1748	LOS ANGELES (CGE) - CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES 66KV	501	LOS ANGELES (CGE) - CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires para instalar elementos protectores (anti guano) en aislación de línea mencionada. Para efectos de maniobras se requiere alimentación radial desde SE Los Peumos hasta SE Los Bueno Aires. Maniobras coordinadas con STS y ENEL	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 09:00	01-12-24 19:00	01-12-24 09:16	01-12-24 18:28
2024121538	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1619	TINEO - PUERTO MONTT 220 kV	4270 4269 4268	EST. 641 – PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LLANQUIHUE – EST. 641 220 KV C2 EST. 5B2N – TAP LLANQUIHUE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tineo: Investigación de anormalidad en interruptor 52J8.		Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Nva. Pichirropulli-Tineo, C1 o Linea 220kV Tineo - P. Montt C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de faena: Subestación Tineo, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre PR J7 y Linea Pichirropulli C1 (3 Pértigas).- Subestación Tineo, Se instalaran tierras provisionales de bloqueo entre PR J9 y Linea Puerto Montt C2 (3 Pértigas).-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:30	01-12-24 13:30	01-12-24 08:00	01-12-24 13:21
2024121537	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Desconexión	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3837	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tineo: Investigación de anormalidad en interruptor 52J8.		Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Nva. Pichirropulli-Tineo, C1 o Linea 220kV Tineo - P. Montt C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tineo, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre PR J7 y Linea Pichirropulli C1 (3 Pértigas).- Subestación Tineo, Se instalaran tierras provisionales de bloqueo entre PR J9 y Linea Puerto Montt C2 (3 Pértigas).-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:30	01-12-24 13:30	01-12-24 08:00	01-12-24 13:21
2024118788	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura E01 - E02 y E03 E06. Cruce con Linea 220 kV Mejillones - O'Higgins de Minera Escondida.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos. Trabajo solicitado por Transelec.	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Mejillones52J2 S/E O'Higgins52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	12-12-24 18:00	01-12-24 19:00	12-12-24 06:56
2024120297	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea 220 kV Encuentro - MMH - Tchitack	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MMHNO RECONECTAR 52J1 S/E ENCUENTRONO RECONECTAR 52J11	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 07:59	01-12-24 13:20

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Linea: 32

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024116186	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 17:51
2024116187	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 17:51
2024120832	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	382	QUINQUIMO - CABILDO 110KV	312	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y segin procedimientos.	LT11Q Quinquimo - Cabildo, bloqueo Reconexión Interruptor 52H3 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 09:31	01-12-24 12:40
2024118023	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura E01 y Estructura E02	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura E01 y Estructura E02 Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52E3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Lince, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chacaya, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación O'Higgins, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tap Off ENLACE, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	12-12-24 18:00	01-12-24 07:57	02-12-24 18:18
2024118024	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura E01 y Estructura E02	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura E01 y Estructura E02 Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52E3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Lince, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chacaya, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación O'Higgins, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tap Off ENLACE, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	12-12-24 18:00	01-12-24 07:57	02-12-24 18:18
2024118729	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854 1855 3253 3255	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - EST. 67 (TAP URIBE) 110KV C1 EST. 67 (TAP URIBE) - EST N°128 110KV C1 EST N°128 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión S/E Antofagasta, por proyecto de silicionado (asociado a SD 2024119076, 2024119096)	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Capricornio: Abierto 52H1; Abierto 89H1-1, Abierto 89H1-2, Cerrado y bloqueado 89H1-2T. SE Antofagasta: A disposición del jefe de faenas 52H1 89H1-1, abierto y bloqueado 89H1-2; Cerrado y Bloqueado 89H1-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:35	01-12-24 23:50
2024119033	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Intervención	Origen Interno	Programada	1729	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda, roce de árboles, despeje base torre y reparacion de caminos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE Santa Clara: Señalizar y No Reconectar 52J5 SE Santa Clara: Señalizar y No Reconectar 52J6 SE Campo Lindo: Señalizar y No Reconectar 52JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 17:00	01-12-24 08:18	01-12-24 15:00
2024119662	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en ESA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E488- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 - 52J9 y en S/E Collahuasi: 52J13 - 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 07:14	01-12-24 19:53
2024120072	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 218), Trabajos bajo la línea: Apertura Zanja Acueducto y habilitación caminos (TECHINT).-	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Crucero-Conchi.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.-	Restricciones: Subestación Crucero, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, SE Conchi: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 18:00	01-12-24 05:27	01-12-24 18:45

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Linea: 32

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124140	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110kV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110kV C1 SAUZAL - EST. 28 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla producto de robo de conductor. (IF 2024005288)	Bajo.-	Actividades: Atención de emergencias de robo de conductor en Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito C2 en vanos 66-67 fase media (u otros).- Restricciones: Restricción a la reconexión del circuito 1 (circuito adyacente).- Instalaciones en Riesgo: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 1.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 23:00	01-12-24 11:00	01-12-24 22:53
2024122234	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	282	CHIVILCAN - LAS ENCINAS 66KV	521	CHIVILCAN - LAS ENCINAS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a estructuras de la LT 66kV Chivilcán - Las Encinas.	Riesgo controlado, trabajos a ejecutar con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión de la LT 66kV Chivilcán - Las Encinas, los consumos de la SE Las Encinas queda alimentada radial desde LLTT 2x66 kV Padre Las Casas - Temuco (Cerrado 52B3 de SE Padre Las Casas).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 14:00	01-12-24 08:02	01-12-24 14:00
2024118888	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1601	TALCA - LA PALMA 66KV	1222 4116	EST. 11 - LA PALMA 66KV C1 TALCA - EST.11 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO Sodi N°4813/24 requieren desconexión L66kv Talca -La Palma, por trabajos en la Estructura N°11 por nueva SE El Ruil de Celeo.	Bajo nivel de riesgo	Se Transfiere la L66kv La Palma-Villa Alegre hacia la SE Linares. Los trabajos involucrados son realizados por CELEO por nueva SE El Ruil, la cual se debe modificar la Estructura N°11 de la Linea 66kv Talca-La Palma.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 14:03	02-12-24 02:55
2024118891	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1601	TALCA - LA PALMA 66KV	1222 4116	EST. 11 - LA PALMA 66KV C1 TALCA - EST.11 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara Mantenimiento a la Linea 66kv Talca-La Palma. Instalación de gorros antiguano y cambio de aislación.	Bajo nivel de riesgo	Aprovechando la desconexión , solicitud CEN N°2024118888. Se realizara mantenimiento por parte nuestra.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 14:03	02-12-24 02:55
2024118994	Linea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Desconexión	Origen Interno	Programada	1912	ANTOFAGASTA - LIQCAU 110KV [En_Revision]	4736	ANTOFAGASTA – EST.80 110kV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión S/E Antofagasta, por proyecto de siliconado (asociado a SD 2024119076, 2024119096)	Riesgo bajo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro, acorde a procedimientos y matrices de riesgo operacional.	Condiciones Operacionales: S/E Antofagasta 89H2-1 A disposición de jefe de faena 52H2 A disposición de jefe de faena 89H2-2 Abierto y Bloqueado 89H2-2T Cerrado y bloqueado S/E Liqcau 89H1-1 Abierto 52H1 Abierto 89H1-2 Abierto y Bloqueado 89H1-2T Abierto 89H1-3 Abierto y Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:35	01-12-24 23:51
2024118269	Linea	Ejecución Exitosa	NIRIVILO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2064	TALCA - EL RUIL 66kV L1 [EN_REVISION]	5012	EST. 11 - EL RUIL 66kV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Se requiere la No Reconexión de LT TALCA - EL RUIL 66kV L1 para realizar SECCIONAMIENTO DE LA LINEA TALCA - LA PALMA EN LA ESTRUCTURA NÚMERO 11, HACIA LA NUEVA SE EL RUIL.	Desconexión de LT TALCA - EL RUIL 66kV L1	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva S/E El Ruil.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 13:46	02-12-24 02:49
2024118270	Linea	Ejecución Exitosa	NIRIVILO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2021	EL RUIL - CENTRAL SAN IGNACIO 66kV [EN_REVISION]	4913	EL RUIL - EST. 11NB 66kV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Se requiere la No Reconexión de LT EL RUIL - CENTRAL SAN IGNACIO 66kV para realizar SECCIONAMIENTO DE LA LINEA TALCA - LA PALMA EN LA ESTRUCTURA NÚMERO 11, HACIA LA NUEVA SE EL RUIL.	Desconexión de LT EL RUIL - CENTRAL SAN IGNACIO 66kV.	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva S/E El Ruil.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:30	01-12-24 13:46	02-12-24 02:49
2024118966	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1614	GUARDIAMARINA - ANTOFAGASTA 110KV	3810 1882	EST 2098 - EST 220 EST N220 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión S/E Antofagasta, por proyecto de siliconado (asociado a SD 2024119076, 2024119096)	Riesgo bajo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro, acorde a procedimientos y matrices de riesgo operacional.	Condiciones Operacionales: S/E Antofagasta 89H3-1 A disposición de jefe de faena 52H3 A disposición de jefe de faena 89H3-2 Abierto y Bloqueado 89H3-2T Cerrado y bloqueado S/E Guardiamarina 89H1-1 Abierto 89H1-2 Abierto 89H1-3 Abierto y Bloqueado 52H1 Abierto 89H1-4 Abierto y Bloqueado 89H1-4T Abierto	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 20:00	01-12-24 06:35	02-12-24 00:04
2024120902	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se instalaran amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LLEE	Instalación de amortiguadores y normalización de chavetas con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 en S/E Gallegullos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 08:00	01-12-24 19:00	01-12-24 08:29	01-12-24 18:06
2024121248	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	747	ISLA DE MAIPO - PAPELERA TALAGANTE 66KV	1238	ISLA DE MAIPO - PAPELERA TALAGANTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Asociado a Solicitud N°2024120206, se realizará mantenimiento preventivo de estructuras de LT66 Isla de Maipo - Papelera Talagante.	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Asociado a Desconexión de Planta CMPC Softys Talagante, según SODI 477 de CAE CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:15	01-12-24 21:19

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 20-12-2024 07:28:46
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 104
Total registros Linea: 32

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121250	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	329	ISLA DE MAIPO - EL MONTE 66KV	537	ISLA DE MAIPO - EL MONTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a Solicitud N°2024120206, se realizará desconexión de este tramo de línea para otorgar mayor seguridad en zona de trabajo de LT 66kV Isla de Maipo - Papelera Talagante, para ejecutar mantenimiento preventivo de estructuras, según solicitud CEN N°2024121248. Para la apertura y cierre se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 5283 en SE Paine.	Riesgo Bajo, sólo implica maniobras de desconexión.	Asociado a Desconexión de Planta CMPC Softys Talagante, según SODI 477 de CAE CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	01-12-24 19:00	01-12-24 07:15	01-12-24 21:19
2024124139	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1728	SANTA CLARA - CHARRUA 220 KV	4127	EST. 68 - CHARRUA 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES Chile por reemplazo de TC paño J12-1 fase N° 3 por filtración de aceite. AES realizará apertura de interruptores J10, J11 y J12 en SE Santa Clara. LT 220 kV Charrúa - Santa Clara C2 quedará energizada radial desde SE Charrúa. solicitud asociada a la SDCF 2024123982 de AES Chile.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de control por procedimientos de AES Chile.	Solicitud en apoyo a los trabajos de AES Chile por documento entre empresas S.O.D.I	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 06:30	01-12-24 20:00	01-12-24 06:52	01-12-24 17:52
2024124138	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4124	MULCHEN - EST. 71 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES Chile por reemplazo de TC paño J12-1 fase N° 3 por filtración de aceite. AES realizará apertura de interruptores J10, J11 y J12 en SE Santa Clara. LT 220 kV Mulchén - Santa Clara C2 quedará energizada radial desde SE Mulchén. solicitud asociada a la SDCF 2024123982 de AES Chile.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de control por procedimientos de AES Chile.	Solicitud en apoyo a los trabajos de AES Chile por documento entre empresas S.O.D.I	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 06:30	01-12-24 20:00	01-12-24 06:52	01-12-24 17:51
2024116641	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	257	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV	452 1478 1480	EST. 28 - EST.32 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - EST. 28 66KV C1 EST. 32 - CHIGUAYANTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a solicitud CEN 2024116637, se realizará la desconexión de la línea LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante. Adicionalmente, se realizará normalización de punto con sobre temperatura en estructura E-75 y normalización de PC asociados a estructura E-12.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados con equipamiento y personal calificado.	Los consumos MT asociados a S/E Chiguayante serán respaldados por redes de MT desde otras SSEE de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 00:00	01-12-24 07:00	01-12-24 00:58	01-12-24 02:51

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa

CGE Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-12-2024 05:50

Finalizado

Número:

2024005290

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 15KV
Nombre : BA S/E CHIGUAYANTE 15KV
Fecha Perturbacion : 01-12-2024 01:45
Fecha Normaliza : 01-12-2024 01:51
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 5,7 MW
Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 15KV-2
Nombre : BA S/E CHIGUAYANTE 15KV-2
Fecha Perturbacion : 01-12-2024 01:45
Fecha Normaliza : 01-12-2024 01:51
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 5,3 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Chiguayante

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Reconectador
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión, afectando a las barras N°1 y N°2 de S/E Chiguayante, en maniobras de desconexión asociadas a SD N°2024116637.
-Acciones Inmediatas: Normalización de topología de las redes de distribución y recuperación de consumos mediante el cierre de los interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Chiguayante.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 38076

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2024 01:45

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2024 01:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-12-2024 01:51

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/674c1f08ad651f3399d31aae/Protecciones.zip)	17/12/2024 14:25:28
IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/674c1f08ad651f3399d31aae/IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	17/12/2024 14:25:33
IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO II - RESPALDO SD.pdf (/informe_fallas/download_file/674c1f08ad651f3399d31aae/IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO II - RESPALDO SD.pdf)	17/12/2024 14:25:36
IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/674c1f08ad651f3399d31aae/IF 2024005289 y 2024005290 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	17/12/2024 14:25:41
IF 2024005289 y 2024005290 01-12-2024 SE Chiguayante V1.pdf (/informe_fallas/download_file/674c1f08ad651f3399d31aae/IF 2024005289 y 2024005290 01-12-2024 SE Chiguayante V1.pdf)	17/12/2024 14:25:47

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por la empresa

CGE Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**01 de diciembre 2024**
Hora	01:24

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

a) Redes de MT de CGE Distribución.

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

- DX

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Redes de distribución de Propiedad de CGE Distribución.

1.3. Causa origen de la falla:

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

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa.

1.5. Código de falla.

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

(*) No corresponde a CGET indicar código.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8103 Chiguayante.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8103 Chiguayante y 8105 Hualqui.

1.8. Reiteración.

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

Se registran 2 fallas en los últimos 24 meses.

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

Se registra 2 fallas en los últimos 24 meses.

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

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

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

IF 2024005289

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

IF 2024005290

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

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

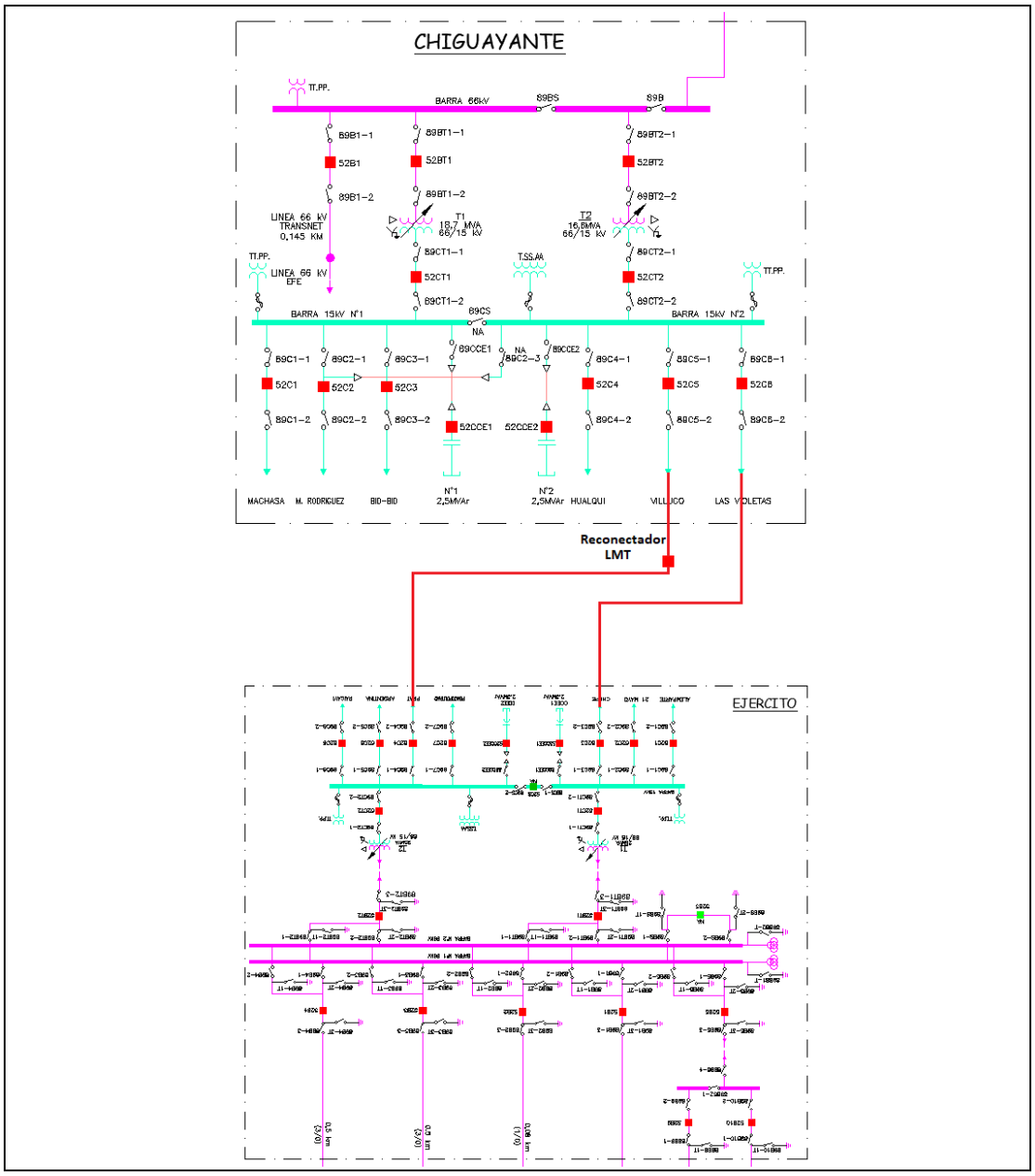


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

IF 2024005289

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

IF 2024005290

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

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

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

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

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

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

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

Interruptor GENERAL ELECRIC tipo FKD.

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

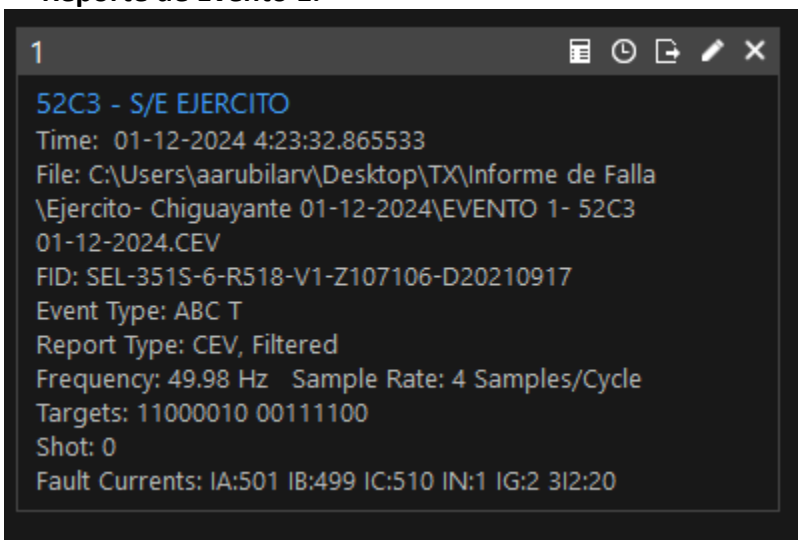
7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Ejercito– Paño C3.

7.3.1.1. Relé SEL 351S.

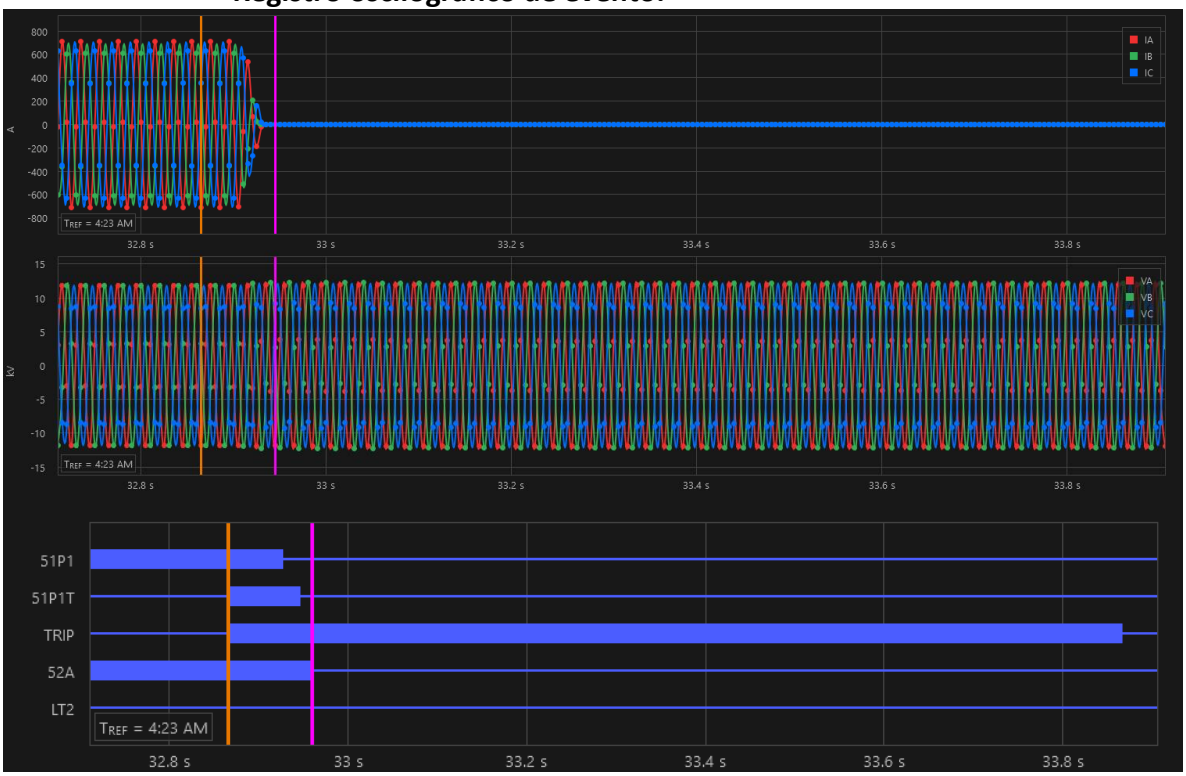
Elemento protegido: Alimentador C3 SE Ejercito.

- **Reporte de Evento 1.**



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

- **Registro oscilográfico de evento.**



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

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

Registro Secuencial de Eventos SER

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

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

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

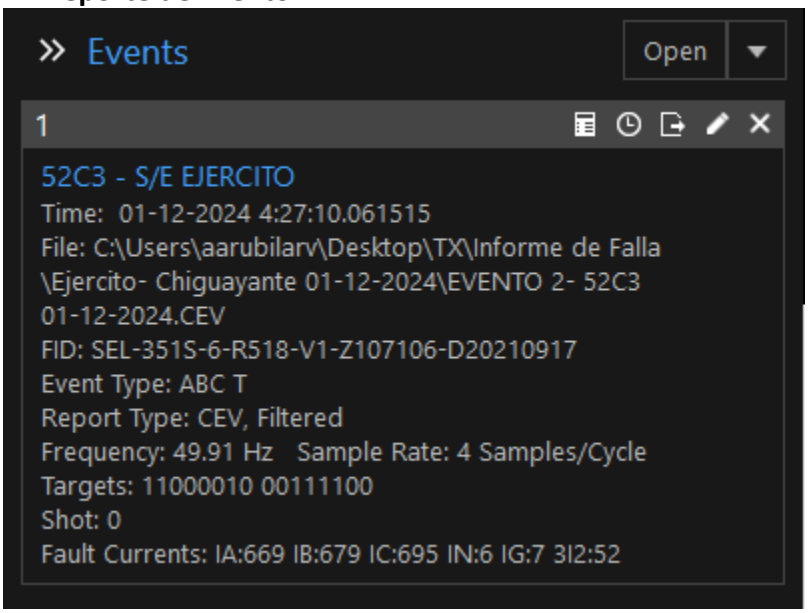
7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.4.1. SE Ejercito– Paño C3.

7.4.1.1. Relé SEL 351S.

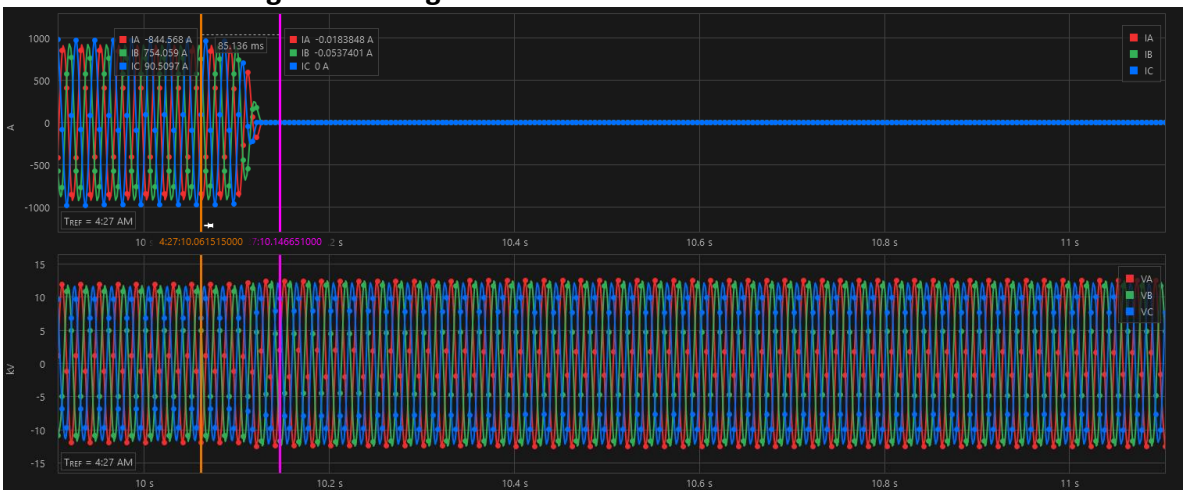
Elemento protegido: Alimentador C3 SE Ejercito.

- **Reporte de Evento 2.**

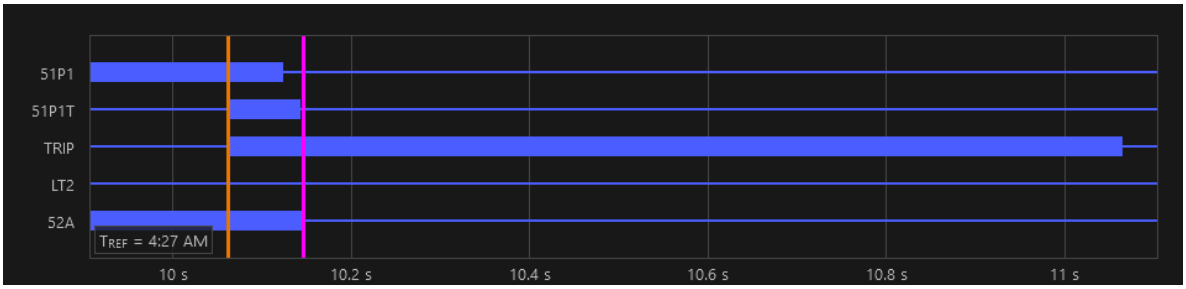


Reporte de evento 2 Relé 351S de Paño 52C3 SE Ejercito.

- **Registro oscilográfico de evento.**



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	



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

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

Registro Secuencial de Eventos SER

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

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

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

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

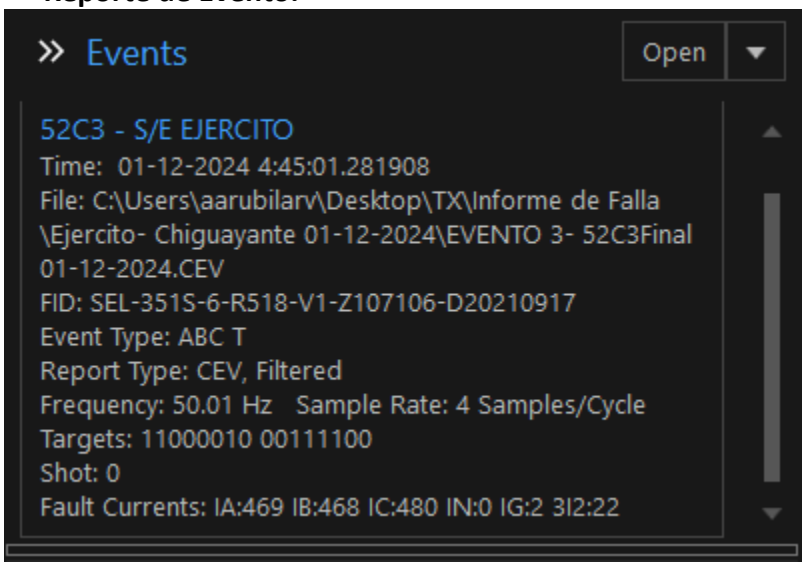
7.5. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.5.1. SE Ejercito– Paño C3.

7.5.1.1. Relé SEL 351S.

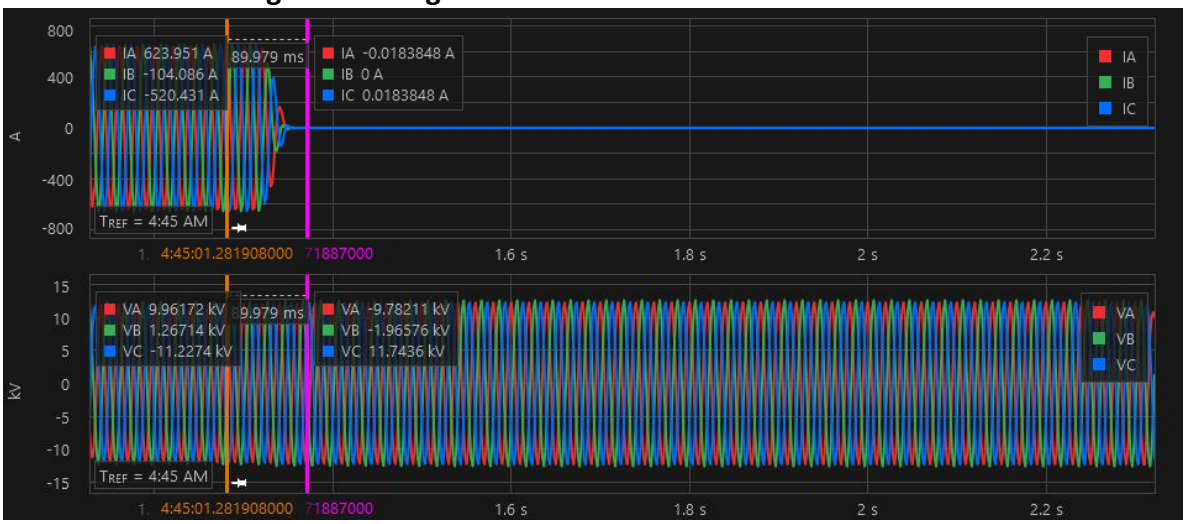
Elemento protegido: Alimentador C3 SE Ejercito.

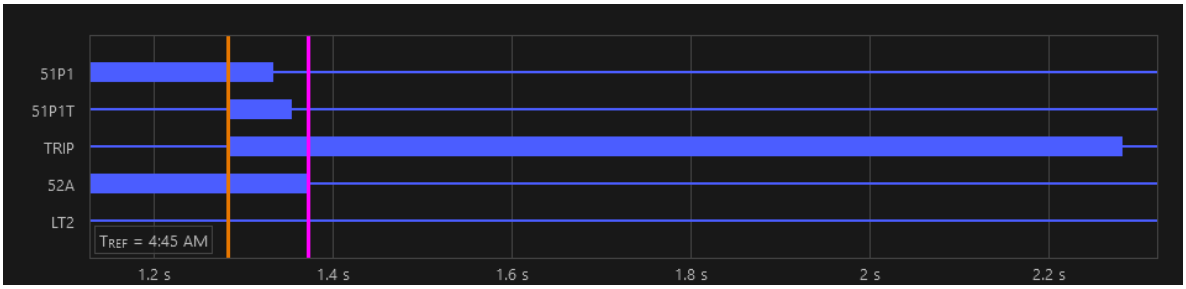
- **Reporte de Evento.**



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

- **Registro oscilográfico de evento.**





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

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

Registro Secuencial de Eventos SER

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

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

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

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No hay.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No hay.

9. CONCLUSIONES.

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

10. ANALISIS CONJUNTO.

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

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

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

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

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

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

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

11. ANEXOS.

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

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

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

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

```
Group 1
Group Settings:
RID     =S/E EJERCITO                   TID     =52C3
CTR     = 80        CTRN    = 80        PTR     = 70.00     PTRS    =
70.00
VNOM    = 70.00
Z1MAG   = 2.14      Z1ANG   = 68.86     Z0MAG   = 6.38      Z0ANG   =
72.47
LL      = 4.84
E50P    = 1         E50N    = N         E50G    = 1         E50Q    = N
E51P    = 1         E51N    = 1         E51G    = 1         E51Q    = N
E50BF   = N         EHBL2   = N         E32     = N         ELOAD   = N
ESOTF   = N         EVOLT   = N         E25     = N         EFLOC   = N
ELOP    = N         ECOMM   = N         E81     = N         E81R    = N
E79     = 1         ESV     = 16        EDEM    = THM
50P1P   = 40.00
67P1D   = 0.00
50PP1P  = OFF
50G1P   = 0.200
67G1D   = 3000.00
51P1P   = 5.00      51P1C   = U1        51P1TD  = 2.00      51P1RS  = N
51P1CT  = 0.00      51P1MR  = 0.00
51N1P   = 0.800     51N1C   = U1        51N1TD  = 3.50      51N1RS  = N
51N1CT  = 0.00      51N1MR  = 0.00
51G1P   = 0.80      51G1C   = U1        51G1TD  = 3.50      51G1RS  = N
51G1CT  = 0.00      51G1MR  = 0.00
79OI1   = 250.00    79RSD   = 9000.00   79RSLD  = 0.00      79CLSD  =
0.00
DMTC    = 5         PDEMP   = 0.50      NDEMP   = 0.500     GDEMP   =
0.50
QDEMP   = 0.50
TDURD   = 50.00     CFD     = 60.00     3POD    = 1.50      50LP    =
0.25
SV1PU   = 0.00      SV1DO   = 50.00     SV2PU   = 0.00      SV2DO   =
50.00
```

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

```
SV3PU    = 0.00      SV3DO    = 50.00     SV4PU    = 0.00      SV4DO    =
50.00
SV5PU    = 0.00      SV5DO    = 0.00      SV6PU    = 0.00      SV6DO    =
50.00
SV7PU    = 0.00      SV7DO    = 50.00     SV8PU    = 0.00      SV8DO    =
0.00
SV9PU    = 0.00      SV9DO    = 0.00      SV10PU   = 0.00      SV10DO   =
0.00
SV11PU   = 0.00      SV11DO   = 0.00      SV12PU   = 0.00      SV12DO   =
0.00
SV13PU   = 0.00      SV13DO   = 0.00      SV14PU   = 0.00      SV14DO   =
0.00
SV15PU   = 0.00      SV15DO   = 0.00      SV16PU   = 0.00      SV16DO   =
0.00
SELogic group 1

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

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

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

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

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

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

PARTNO=0351S6X4C4E54X1","1919"
```

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

Respaldos solicitudes al coordinador

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005289 y 2024005290**	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

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

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

ANEXO Nº7

Otros antecedentes aportados por el Coordinador

Pablo Palma Villagrán

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

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

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

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

  En particular:

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

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

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

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

Atte.,

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

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

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6306

www.coordinador.cl