Estudio para análisis de falla EAF 569/2024

"Desconexión forzada de la barra N°1 220 kV de S/E Central Tocopilla"

Fecha de Emisión: 30-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/12/2024
Hora	20:13
Consumos desconectados (MW)	10
Demanda previa del sistema (MW)	9638.3
Porcentaje de desconexión	0.104%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla / BA58G0216SE043G0216
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea N°2800, piso 16, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Protección diferencial de barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla / SP0022G0216SE043G0216
Propietario elemento fallado	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea N°2800, piso 16, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla, por operación errónea de su protección diferencial de barras al momento de energizar el paño JG16 de esta S/E, debido a que su unidad de bahía se encontraba en modo prueba (fuera de servicio).

d.2 Fenómeno Físico:

OPE22: Error en programación de elementos de protección o control.

La empresa Engie Energía Chile S.A. remite parte de los antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico determinado por el Coordinador.

d.3 Reiteración:

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

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87B: Protección diferencial de barra.

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

El elemento que origina la desconexión forzada de la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla corresponde a la protección diferencial de barras, correspondiente a un relé Siemens 7SS5231, el cual fue puesto en servicio el año 2018 según la información entregada por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa Engie Energía Chile S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa Engie Energía Chile S.A. indica: *"Caso fortuito o fuerza mayor"*.

h. Comuna donde se presenta la falla

02301: Tocopilla.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-12-2024)	Informe de 5 días (13-12-2024)
Engie Energía Chile S.A. (Engie)	07-12-2024	13-12-2024
Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	08-12-2024	23-12-2024
Sociedad Química y Minera de Chile S.A. (SQM)	08-12-2024	10-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Tocopilla	16	343	20:13	22:34

Total: **343 MW**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 2x220 kV Central Tocopilla - Kimal N°1	ST Zonal	-	20:13	22:18
Línea 2x220 kV Central Tocopilla - Kimal N°2	ST Zonal	-	20:13	22:15
S/E Central Tocopilla	ST Dedicado	Barra N°1 220 kV	20:13	22:15
S/E El Loa	ST Dedicado	Barra 220 kV	20:13	23:58

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A. y Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
El Loa	-	Tocopilla	10.00	0.104	1	20:13	23:58	23:58

Total: **10.00 MW** **0.104%** **1**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

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)
El Loa	-	SQM	Libre	10.00	3.75	3.75	37.5

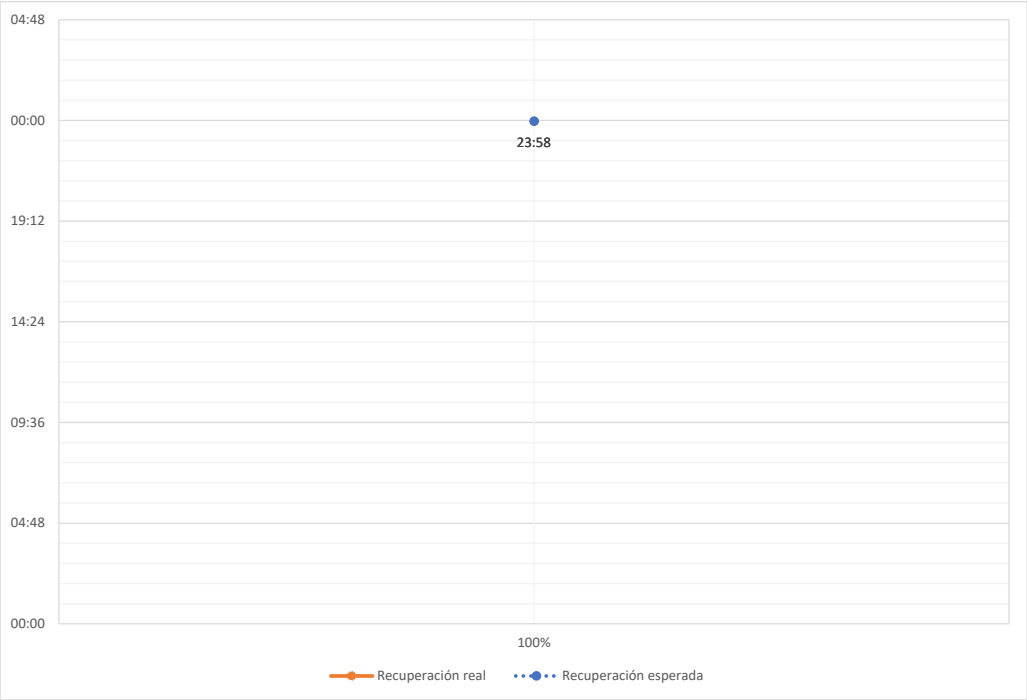
Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 37.5 MWh

Total : 37.5 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.00	3.75	2.13
Último 20 %	2.00	3.75	0.53
100 % Total	10.00	3.75	2.67

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9638.3 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (IEM), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 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 07 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 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.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.:

"Siendo las 20:13 horas, se produjo la desconexión intempestiva de la Barra N°1 220 kV CTT debido a la operación de la protección diferencial de barra 87B1, lo que provocó la apertura de las líneas 220 kV Tocopilla - Kimal C1 y C2, además del Tap-Off El Loa, y el disparo de la Unidad 16, que se encontraba generando 343 MW. Como antecedente, la Unidad 16 estaba recién saliendo de un mantenimiento mayor, por lo que la unidad de bahía correspondiente al paño de la U16 permanecía en modo test hasta completar el arranque de la máquina. Tras el análisis de los registros oscilográficos, se determinó que la desconexión de la barra se originó porque la unidad de bahía de la U16, al estar en modo test, impedía que la protección 87B detectara las corrientes de aporte de dicho paño. Esto derivó en la generación de una corriente diferencial. Según el diseño original del ajuste de la protección diferencial, basado en un estudio realizado en 2014, se permitía la pérdida de corriente en cualquier paño sin activar un disparo de barra. Sin embargo, en la condición operativa actual, la Unidad 16 aporta prácticamente la totalidad de la generación de la subestación. Esta situación llevó a que la corriente diferencial, al compararse con la corriente de referencia (de carga), ingresara en la zona de disparo. Como medida precautoria, se ingresó la IL 2024001923, con el propósito de bloquear la protección diferencial de barra durante la puesta en servicio de la Unidad 16".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. indica:

"*1) Se ingresó la IL 2024001923, con el propósito de bloquear la protección diferencial de barra durante la puesta en servicio de la Unidad 16. (Plazo 07/12/2024).*

2) Se modificará el procedimiento de puesta en servicio de los paños de generación de manera de evitar un nuevo disparo de barra por una situación similar. (Plazo 30/03/2025)".

La empresa Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. indica: *"No hay".*

La empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A. indica: *"En análisis"*

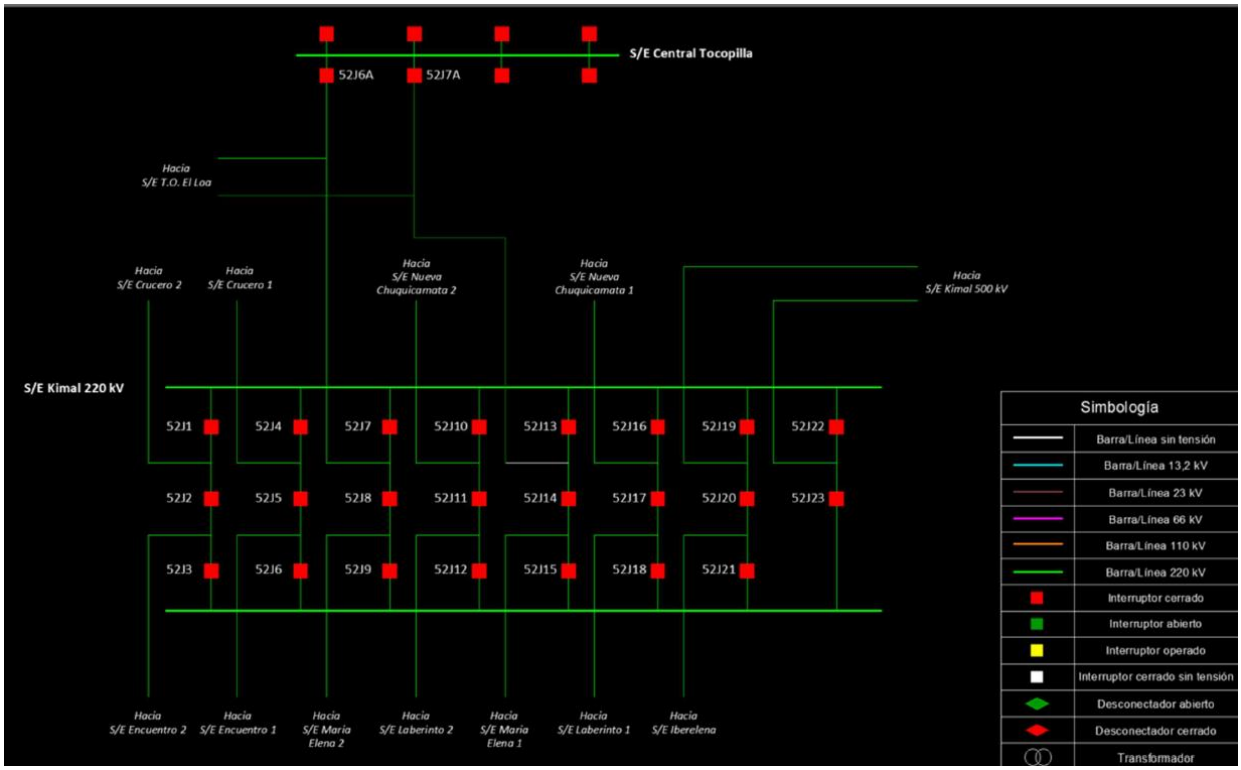
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

La empresa Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. indica: *"No hay".*

La empresa Sociedad Química y Minera de Chile S.A. indica: *"En análisis".*

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
20:13	Engie	Apertura automática de los interruptores 52J6A, 52J7A, 52JAT2 y 52HAT2 de S/E Central Tocopilla, por operación de la protección diferencial de barra N°1 220 kV de la S/E.
20:13	Engie	Apertura automática del interruptor 52GT-CC de S/E Central Tocopilla, por operación de la protección de sobre frecuencia.
20:13	SATT	Apertura automática de los interruptores 52J7, 52J8, 52J13 y 52J14 de S/E Kimal, por recepción de un disparo directo transferido (TDD) desde el extremo de S/E Central Tocopilla.
20:13	Engie / SQM	Apertura del interruptor 52J1 de S/E Tap El Loa, por operación de la protección de baja tensión (27).

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A., Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. y Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/12/2024	Engie	21:24	Apertura local del interruptor 52JG16 de S/E Central Tocopilla, por maniobras de normalización de las instalaciones.
07/12/2024	SATT	21:52	Cierre de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Kimal, energizando en vacío el circuito N°2 de la línea 2x220 kV Central Tocopilla - Kimal.
07/12/2024	Engie	22:04	Cierre del interruptor 52JG16 de S/E Central Tocopilla.
07/12/2024	Engie	22:15	Cierre del interruptor 52J6A de S/E Central Tocopilla, normalizando la conexión del circuito N°2 de la línea 2x220 kV Central Tocopilla - Kimal y energizando la barra 220 kV N°1 de la S/E Central Tocopilla.
07/12/2024	SATT	22:17	Cierre de los interruptores 52J13 y 52J14 de S/E Kimal, energizando en vacío el circuito N°1 de la línea 2x220 kV Central Tocopilla - Kimal.
07/12/2024	Engie	22:18	Cierre del interruptor 52J7A de S/E Central Tocopilla, normalizando la conexión del circuito N°1 de la línea 2x220 kV Central Tocopilla - Kimal.
07/12/2024	Engie	22:23	Cierre del interruptor 52HAT2 de S/E Central Tocopilla.
07/12/2024	Engie	22:35	Cierre del interruptor 52JAT2 de S/E Central Tocopilla, normalizando la conexión del transformador 220/110 kV N°2 de la S/E.
07/12/2024	Engie / SQM	23:58	Cierre del interruptor 52J1 de S/E Tap Off El Loa, normalizando la totalidad de los consumos afectados en la S/E.

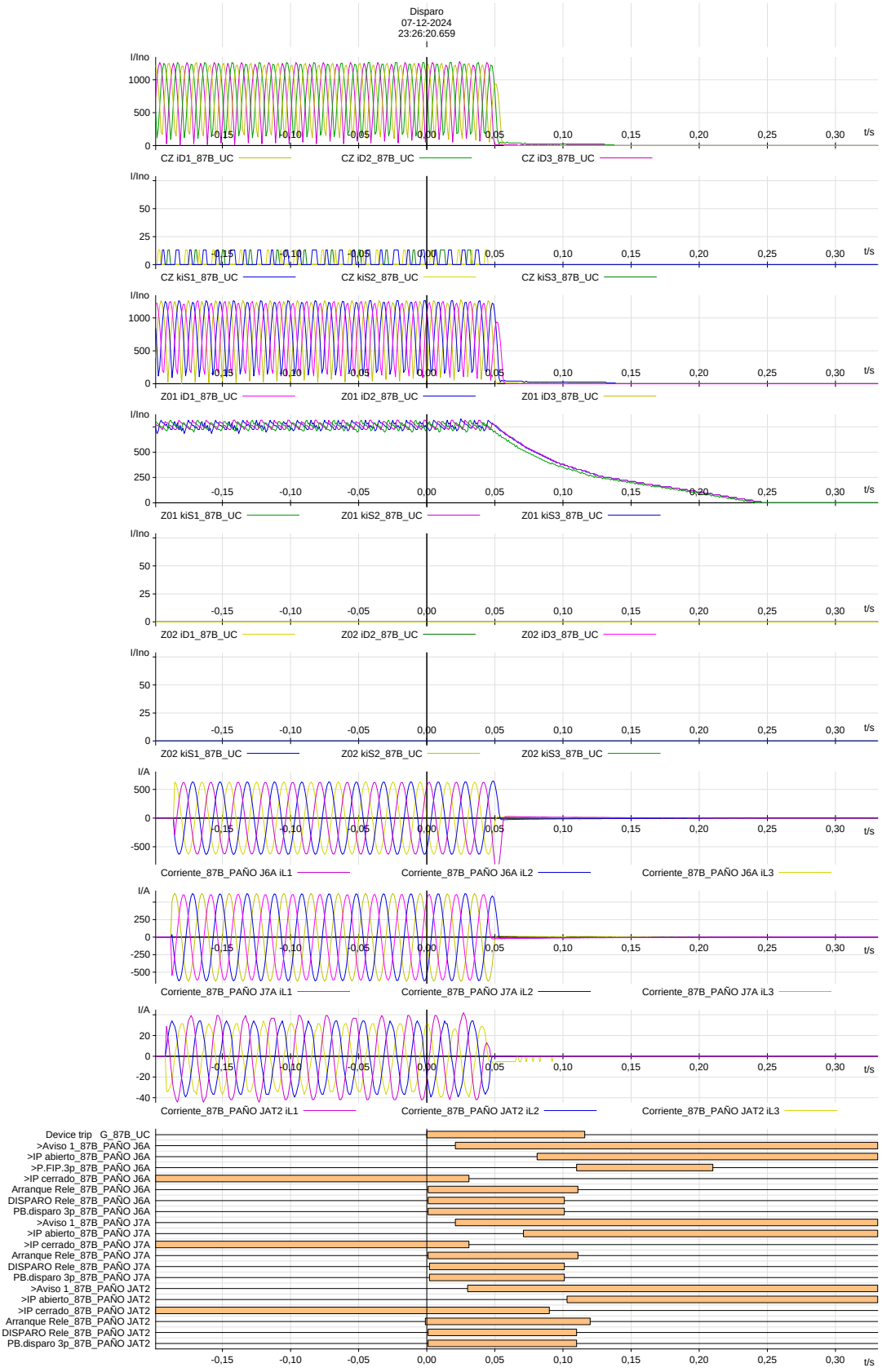
- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A., Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. y Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla, por operación errónea de su protección diferencial de barras al momento de energizar el paño JG16 de esta S/E, debido a que su unidad de bahía se encontraba en modo prueba (fuera de servicio).

A raíz de la desconexión forzada de la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla, se produjo la pérdida de 10 MW de consumos en S/E El Loa y 343 MW de generación correspondientes a la unidad N°16 de S/E Central Tocopilla.

Operación de la protección diferencial de barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla. Relé Siemens 7SS5231



En el registro oscilográfico se aprecian las señales de corriente por los paños J6A, J7A y JAT2 (señales *Corriente_87B_PAÑO J6A iLx, Corriente_87B_PAÑO J7A iLx y Corriente_87B_PAÑO JAT2 iLx*), en las cuales se comprueba que no hay una sobrecorriente producto de alguna falla en la barra.

Hay que destacar que, producto de que la unidad de bahía del paño JG16 se encontraba en modo prueba (fuera de servicio), las corrientes por dicho paño no se observan en el registro de la unidad central de la protección diferencial de barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla.

Por otro lado, se observa que la zona de chequeo (señales *CZ iD1_87B_UC, CZ iD2_87B_UC y CZ iD3_87B_UC*) y la zona 1 (señales *Z01 iD1_87B_UC, Z01 iD2_87B_UC y Z01 iD3_87B_UC*) presenta una corriente diferencial distinta de cero en sus tres fases, mientras que la zona 2 (señales *Z02 iD1_87B_UC, Z02 iD2_87B_UC y Z02 iD3_87B_UC*) presenta una corriente diferencial igual a cero.

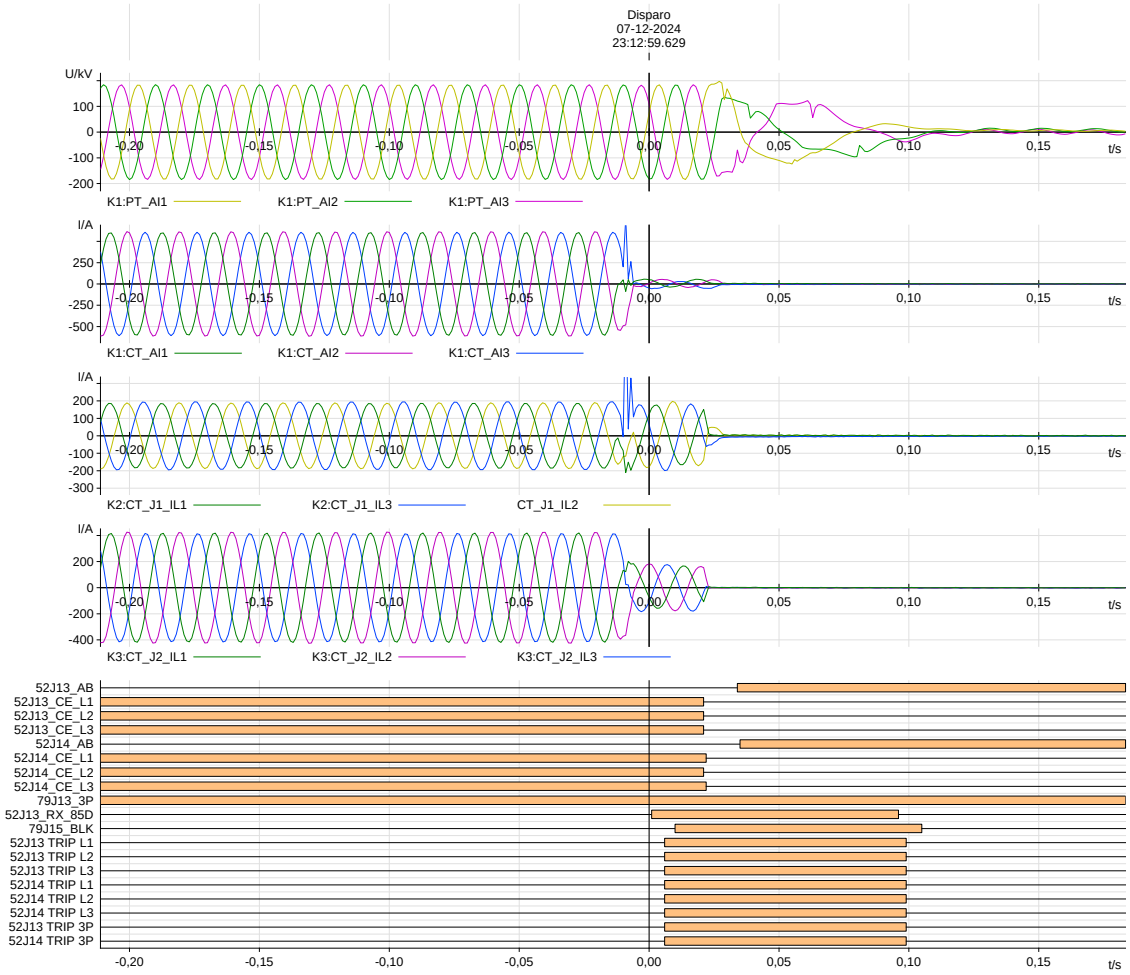
En base a lo anterior se confirma que, producto de un error en la programación del relé, operó la protección diferencial de barra ante una falla en la medida de los TTCC asociados al paño JG16 de S/E Central Tocopilla.

En el registro de señales digitales se observa la operación de la función diferencial de barra (señal *Device trip G_87B_UC*), la cual envía orden de apertura a los interruptores 52J6A, 52J7A y 52JAT2 de S/E Central Tocopilla (señales *DISPARO Relé_87B_PAÑO J6A*, *DISPARO Relé_87B_PAÑO J7A* y *DISPARO Relé_87B_PAÑO JAT2*), dichas aperturas se confirman con la recepción de la señales de interruptor abierto en cada uno de los paños anteriormente mencionados (señales *>IP abierto_87B_PAÑO J6A*, *>IP abierto_87B_PAÑO J7A* y *>IP abierto_87B_PAÑO JAT2*).

La empresa Engie Energía Chile S.A. no remite el registro de los eventos almacenados en el relé Siemens 7SS5231 asociado a la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla.

Apertura de los interruptores J13 y J14 S/E Kimal.

Registro oscilográfico del relé ABB REL-670 (Sistema N°1)



En el registro oscilográfico se aprecian las señales de corriente por cada uno de los paños, en las que se confirma la no existencia de una sobrecorriente producto de alguna falla en las barras de 220 kV de S/E Central Tocopilla.

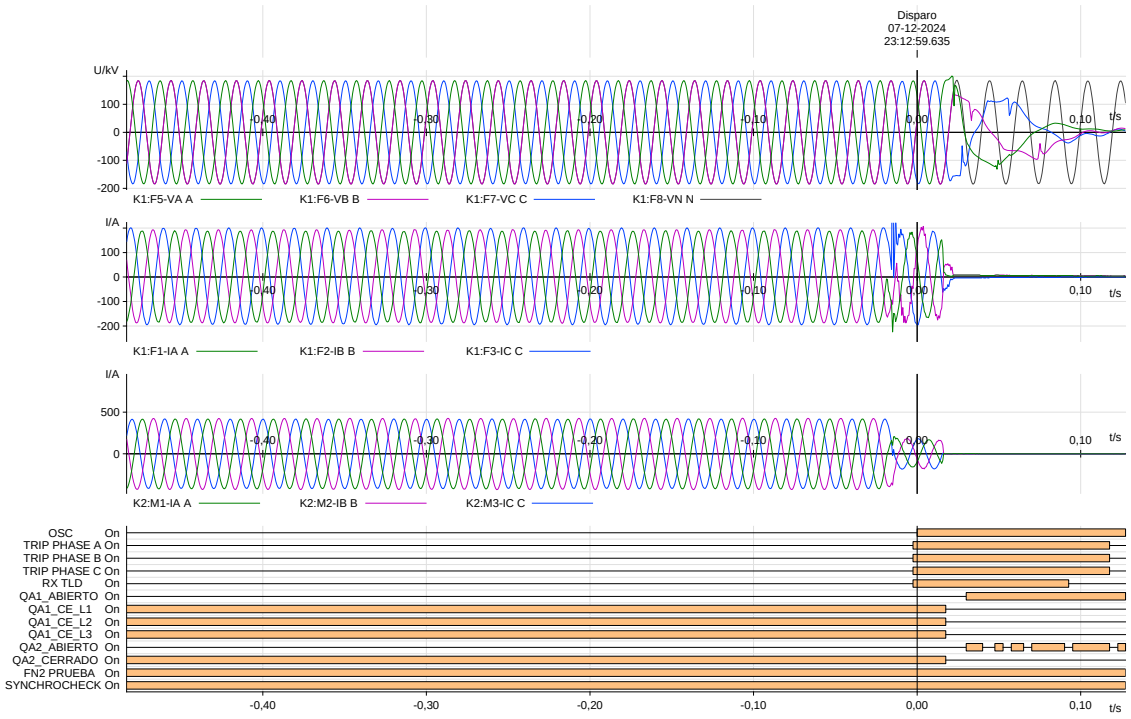
En el registro de señales digitales, se observa la recepción de una señal de disparo directo transferido por parte de la protección diferencial de barra de S/E Central Tocopilla 220 kV (señal “52J13_RX_85D”), la cual genera la orden se apertura a los interruptores 52J13 y 52J14 de S/E Kimal (señales “52J13 TRIP 3P” y “52J14 TRIP 3P”). La apertura de los interruptores se confirma con el cambio en sus señales de estado (señales “52J13_AB” y “52J14_AB”).

Registro de eventos del relé ABB REL-670 (Sistema N°1)

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	07-12-2024 23:12:59:733	79J15_BLK	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J13 TRIP 3P	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J13 TRIP L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J13 TRIP L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J13 TRIP L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J14 TRIP 3P	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J14 TRIP L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J14 TRIP L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J14 TRIP L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:724	52J13_RX_85D	Off
P	07-12-2024 23:12:59:663	52J14_AB	On
P	07-12-2024 23:12:59:662	52J13_AB	On
P	07-12-2024 23:12:59:650	52J14_CE_L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:650	52J14_CE_L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J13_CE_L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J13_CE_L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J13_CE_L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J14_CE_L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:638	79J15_BLK	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J13 TRIP 3P	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J13 TRIP L1	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J13 TRIP L2	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J13 TRIP L3	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J14 TRIP 3P	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J14 TRIP L1	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J14 TRIP L2	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J14 TRIP L3	On
P	07-12-2024 23:12:59:629	52J13_RX_85D	On

Del registro de eventos, se aprecia la recepción de una señal de disparo directo transferido por parte de la protección diferencial de barra de S/E Central Tocopilla 220 kV (evento "52J13_RX_85D"), luego se envía orden de apertura a los interruptores 52J13 y 52J14 de S/E Kimal (eventos "52J13 TRIP 3P" y "52J14 TRIP 3P"). La apertura de dichos interruptores se concreta luego de 30 [ms] (eventos "52J13_AB" y "52J14_AB").

Registro oscilográfico del relé GE-D60 (Sistema N°2)



En el registro oscilográfico se aprecian las señales de corriente por cada uno de los paños, en las que se confirma la no existencia de una sobrecorriente producto de alguna falla en las barras de 220 kV de S/E Central Tocopilla.

En el registro de señales digitales, se observa la recepción de una señal de disparo directo transferido por parte de la protección diferencial de barra de S/E Central Tocopilla 220 kV (señal “RX TLD”), la cual genera la orden se apertura a los interruptores 52J13 y 52J14 de S/E Kimal (señales “TRIP PHASE A On”, “TRIP PHASE B On” y “TRIP PHASE C On”). La apertura de los interruptores se confirma con el cambio en sus señales de estado (señales “QA1_ABIERTO On” y “QA2_ABIERTO On”).

Registro de eventos del relé GE-D60 (Sistema N°2)

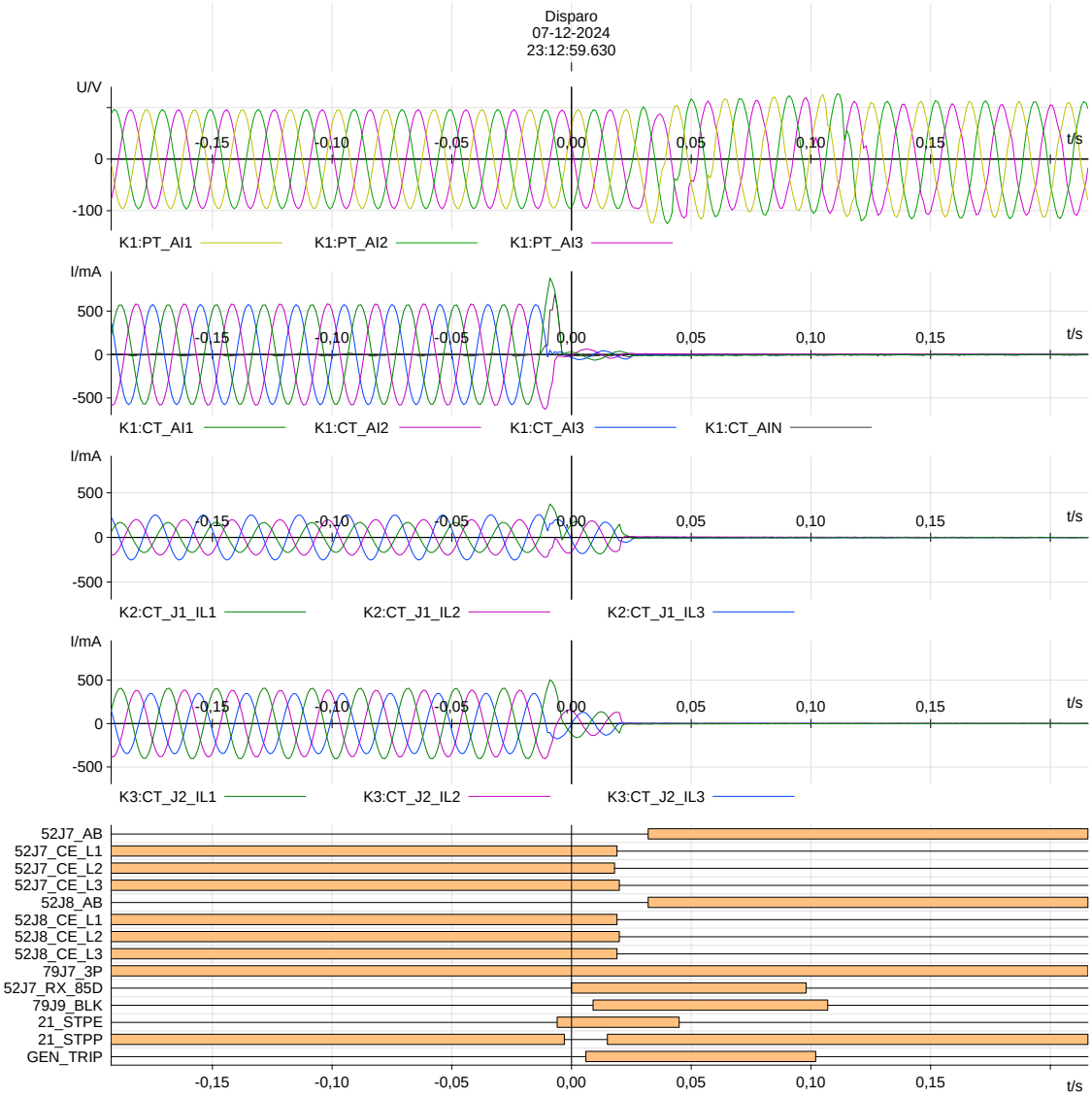
Event Number	Date/Time	Cause	Data
24965	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 2 PHASE C OPE	
24964	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 2 PHASE B OPEN	
24963	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 2 PHASE A OPEN	
24962	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 2 OPEN	
24961	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 1 PHASE C OPE	
24960	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
24959	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
24958	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 1 OPEN	
24957	Dec 07 2024 23:12:59.663094	QA2_ABIERTO On (CI5)	
24956	Dec 07 2024 23:12:59.663094	QA1_ABIERTO On (CI1)	
24955	Dec 07 2024 23:12:59.652963	QA1&QA2_CLOS Off (VO7)	
24954	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 PHASE C INTE	
24953	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 PHASE B INTE	
24952	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 PHASE A INTE	
24951	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 ANY P OPEN	
24950	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 DISCREP	
24949	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 TROUBLE	
24948	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 PHASE C INTE	
24947	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 PHASE B INTE	
24946	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 PHASE A INTE	
24945	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 ANY P OPEN	
24944	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 DISCREP	
24943	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 TROUBLE	
24942	Dec 07 2024 23:12:59.650592	QA1_CE_L2 Off (CI3)	
24941	Dec 07 2024 23:12:59.650076	QA1_CE_L1 Off (CI2)	
24940	Dec 07 2024 23:12:59.649577	QA2_CERRADO Off (CI6)	
24939	Dec 07 2024 23:12:59.649577	QA1_CE_L3 Off (CI4)	
24938	Dec 07 2024 23:12:59.637942	FAULT RPT TRIG	
24937	Dec 07 2024 23:12:59.635441	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24936	Dec 07 2024 23:12:59.635441	OSC On (VO12)	
24935	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 2 TRIP C	
24934	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 2 TRIP B	
24933	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 2 TRIP A	
24932	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 2 OFF CMD	
24931	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 1 TRIP C	
24930	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 1 TRIP B	
24929	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 1 TRIP A	
24965	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 2 PHASE C OPE	
24964	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 2 PHASE B OPEN	
24963	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 2 PHASE A OPEN	
24962	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 2 OPEN	
24961	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 1 PHASE C OPE	
24960	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
24959	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
24958	Dec 07 2024 23:12:59.665486	BREAKER 1 OPEN	
24957	Dec 07 2024 23:12:59.663094	QA2_ABIERTO On (CI5)	
24956	Dec 07 2024 23:12:59.663094	QA1_ABIERTO On (CI1)	
24955	Dec 07 2024 23:12:59.652963	QA1&QA2_CLOS Off (VO7)	
24954	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 PHASE C INTE	
24953	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 PHASE B INTE	
24952	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 PHASE A INTE	
24951	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 ANY P OPEN	
24950	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 DISCREP	
24949	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 2 TROUBLE	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24948	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 PHASE C INTE	
24947	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 PHASE B INTE	
24946	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 PHASE A INTE	
24945	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 ANY P OPEN	
24944	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 DISCREP	
24943	Dec 07 2024 23:12:59.652963	BREAKER 1 TROUBLE	
24942	Dec 07 2024 23:12:59.650592	QA1_CE_L2 Off (CI3)	
24941	Dec 07 2024 23:12:59.650076	QA1_CE_L1 Off (CI2)	
24940	Dec 07 2024 23:12:59.649577	QA2_CERRADO Off (CI6)	
24939	Dec 07 2024 23:12:59.649577	QA1_CE_L3 Off (CI4)	
24938	Dec 07 2024 23:12:59.637942	FAULT RPT TRIG	
24937	Dec 07 2024 23:12:59.635441	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24936	Dec 07 2024 23:12:59.635441	OSC On (VO12)	
24935	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 2 TRIP C	
24934	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 2 TRIP B	
24933	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 2 TRIP A	
24932	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 2 OFF CMD	
24931	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 1 TRIP C	
24930	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 1 TRIP B	
24929	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 1 TRIP A	
24928	Dec 07 2024 23:12:59.635441	BREAKER 1 OFF CMD	
24927	Dec 07 2024 23:12:59.635441	TRIP 3-POLE	
24926	Dec 07 2024 23:12:59.635441	TRIP PHASE C	
24925	Dec 07 2024 23:12:59.635441	TRIP PHASE B	
24924	Dec 07 2024 23:12:59.635441	TRIP PHASE A	
24923	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA2_A2L On (CO14)	
24922	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA2_A2L On (CO13)	
24921	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA2_A2L On (CO12)	
24920	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA2_A1L On (CO11)	
24919	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA2_A1L On (CO10)	
24918	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA2_A1L On (CO9)	
24917	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA1_A2L On (CO7)	
24916	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA1_A2L On (CO6)	
24915	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA1_A2L On (CO5)	
24914	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA1_A1L On (CO4)	
24913	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA1_A1L On (CO3)	
24912	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP_QA1_A1L On (CO2)	
24911	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP QA2 On (VO53)	
24910	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP QA1 On (VO52)	
24909	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE C On (VO43)	
24908	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE B On (VO42)	
24907	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE A On (VO41)	
24906	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE C On (VO40)	
24905	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE B On (VO39)	
24904	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE A On (VO38)	
24903	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE C On (VO31)	
24902	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE B On (VO30)	
24901	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIP PHASE A On (VO29)	
24900	Dec 07 2024 23:12:59.632939	3PH TRIP On (VO27)	
24899	Dec 07 2024 23:12:59.632939	ANY START On (VO26)	
24898	Dec 07 2024 23:12:59.632939	79_INHIBIDA On (VO15)	
24897	Dec 07 2024 23:12:59.632939	BLOCK 79 On (VO5)	
24896	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIPBUS 1 OP	
24895	Dec 07 2024 23:12:59.632939	TRIPBUS 1 PKP	
24894	Dec 07 2024 23:12:59.630599	RX TLD On (CI14)	

Del registro de eventos, se aprecia la recepción de una señal de disparo directo transferido por parte de la protección diferencial de barra de S/E Central Tocopilla 220 kV (evento N°24894), luego se envía orden de apertura a los interruptores 52J13 y 52J14 de S/E Kimal (evento N°24896). La apertura de dichos interruptores se concreta luego de 30 [ms] (eventos N°24956 y N°24957).

Apertura de los interruptores J7 y J8 S/E Kimal.

Registro oscilográfico del relé ABB REL-670 (Sistema N°1)

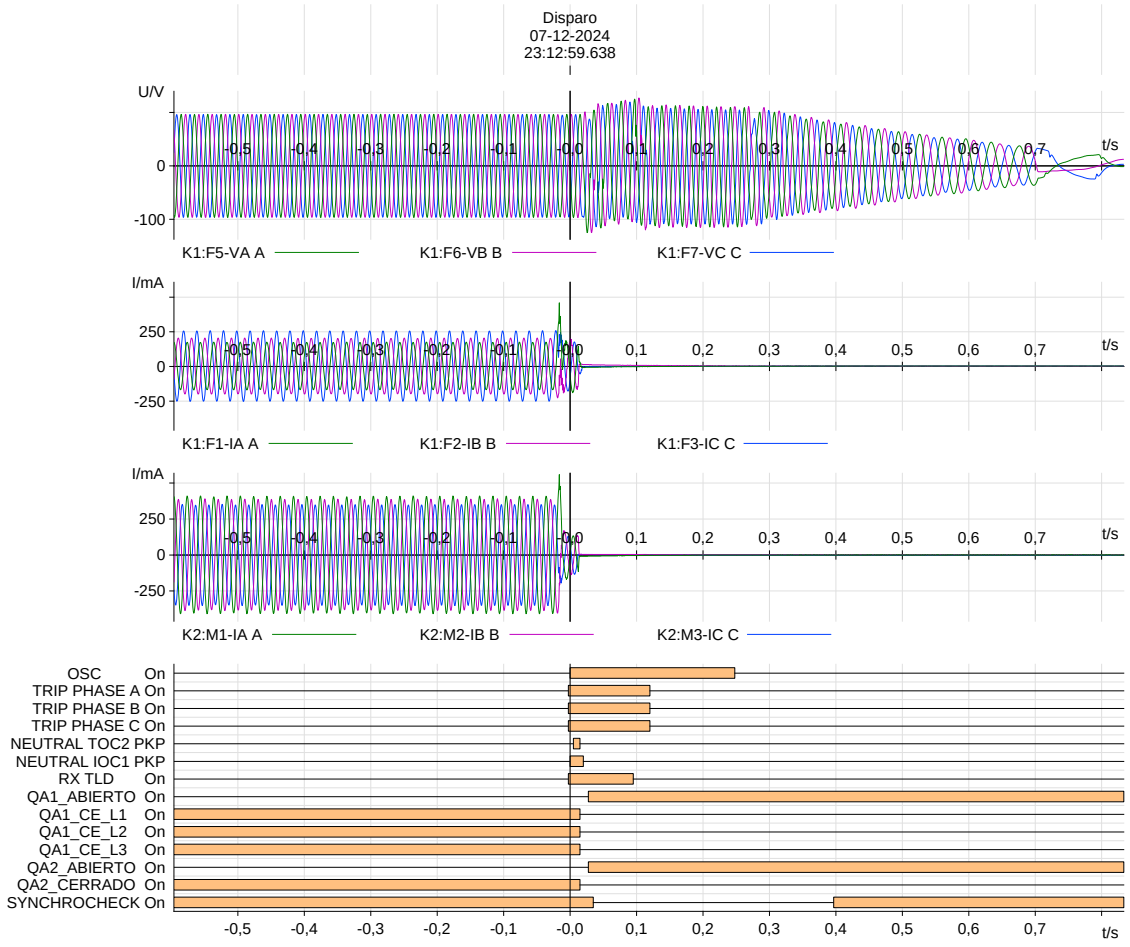


En el registro oscilográfico se aprecian las señales de corriente por cada uno de los paños, en las que se confirma la no existencia de una sobrecorriente producto de alguna falla en las barras de 220 kV de S/E Central Tocopilla.

En el registro de señales digitales, se observa la recepción de una señal de disparo directo transferido por parte de la protección diferencial de barra de S/E Central Tocopilla 220 kV (señal "52J7_RX_85D"), la cual genera la orden se apertura a los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Kimal (señal "GEN_TRIP"). La apertura de los interruptores se confirma con el cambio en sus señales de estado (señales "52J7_AB" y "52J8_AB").

La empresa SATT S.A. no remite el registro de los eventos almacenados en el relé ABB REL-670 asociado a los paños J7 y J8 de S/E Kimal.

Registro oscilográfico del relé GE-D60 (Sistema N°2)



En el registro oscilográfico se aprecian las señales de corriente por cada uno de los paños, en las que se confirma la no existencia de una sobrecorriente producto de alguna falla en las barras de 220 kV de S/E Central Tocopilla.

En el registro de señales digitales, se observa la recepción de una señal de disparo directo transferido por parte de la protección diferencial de barra de S/E Central Tocopilla 220 kV (señal "RX TLD"), la cual genera la orden se apertura a los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Kimal (señales "TRIP PHASE A On", "TRIP PHASE B On" y "TRIP PHASE C On"). La apertura de los interruptores se confirma con el cambio en sus señales de estado (señales "QA1_ABIERTO On" y "QA2_ABIERTO On").

Registro de eventos del relé GE-D60 (Sistema N°2)

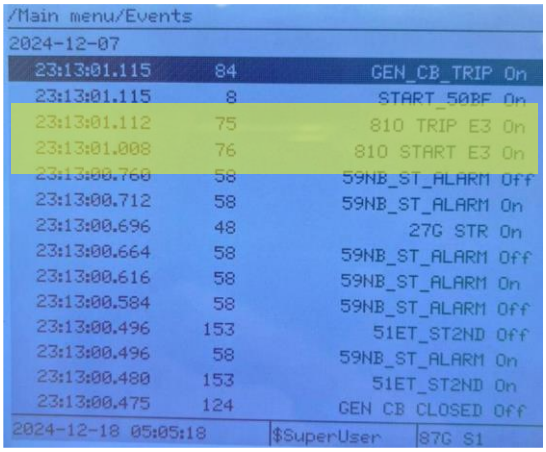
Event Number	Date/Time	Cause	Data
11699	Dec 07 2024 23:12:59.662748	QA2_ABIERTO On (CI5)	
11698	Dec 07 2024 23:12:59.662748	QA1_ABIERTO On (CI1)	
11697	Dec 07 2024 23:12:59.657973	NEUTRAL IOC1 DPO	
11696	Dec 07 2024 23:12:59.652966	QA1&QA2_CLOS Off (VO7)	
11695	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 2 PHASE C INTER	
11694	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 2 PHASE B INTER	
11693	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 2 PHASE A INTER	
11692	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 2 ANY P OPEN	
11691	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 2 DISCREP	
11690	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 2 TROUBLE	
11689	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 1 PHASE C INTER	
11688	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 1 PHASE B INTER	
11687	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 1 PHASE A INTER	
11686	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 1 ANY P OPEN	
11685	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 1 DISCREP	
11684	Dec 07 2024 23:12:59.652966	BREAKER 1 TROUBLE	
11683	Dec 07 2024 23:12:59.652966	NEUTRAL TOC2 DPO	
11682	Dec 07 2024 23:12:59.649747	QA1_CE_L3 Off (CI4)	
11681	Dec 07 2024 23:12:59.649250	QA2_CERRADO Off (CI6)	
11680	Dec 07 2024 23:12:59.649250	QA1_CE_L2 Off (CI3)	
11679	Dec 07 2024 23:12:59.649250	QA1_CE_L1 Off (CI2)	
11678	Dec 07 2024 23:12:59.642949	NEUTRAL TOC2 PKP	
11677	Dec 07 2024 23:12:59.640447	FAULT RPT TRIG	
11676	Dec 07 2024 23:12:59.637946	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
11675	Dec 07 2024 23:12:59.637946	OSC On (VO12)	
11674	Dec 07 2024 23:12:59.637946	BREAKER 2 TRIP C	
11673	Dec 07 2024 23:12:59.637946	BREAKER 2 TRIP B	
11672	Dec 07 2024 23:12:59.637946	BREAKER 2 TRIP A	
11671	Dec 07 2024 23:12:59.637946	BREAKER 2 OFF CMD	
11670	Dec 07 2024 23:12:59.637946	BREAKER 1 TRIP C	
11669	Dec 07 2024 23:12:59.637946	BREAKER 1 TRIP B	
11668	Dec 07 2024 23:12:59.637946	BREAKER 1 TRIP A	
11667	Dec 07 2024 23:12:59.637946	BREAKER 1 OFF CMD	
11666	Dec 07 2024 23:12:59.637946	TRIP 3-POLE	
11665	Dec 07 2024 23:12:59.637946	TRIP PHASE C	
11664	Dec 07 2024 23:12:59.637946	TRIP PHASE B	
11663	Dec 07 2024 23:12:59.637946	TRIP PHASE A	
11662	Dec 07 2024 23:12:59.637946	NEUTRAL IOC1 PKP	
11661	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA2_A2L On (CO14)	
11660	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA2_A2L On (CO13)	
11659	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA2_A2L On (CO12)	
11658	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA2_A1L On (CO11)	
11657	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA2_A1L On (CO10)	
11656	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA2_A1L On (CO9)	
11655	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA1_A2L On (CO7)	
11654	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA1_A2L On (CO6)	
11653	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA1_A2L On (CO5)	
11652	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA1_A1L On (CO4)	
11651	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA1_A1L On (CO3)	
11650	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP_QA1_A1L On (CO2)	
11649	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP QA2 On (VO53)	
11648	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP QA1 On (VO52)	
11647	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE C On (VO43)	
11646	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE B On (VO42)	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
11645	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE A On (VO41)	
11644	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE C On (VO40)	
11643	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE B On (VO39)	
11642	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE A On (VO38)	
11641	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE C On (VO31)	
11640	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE B On (VO30)	
11639	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIP PHASE A On (VO29)	
11638	Dec 07 2024 23:12:59.635442	3PH TRIP On (VO27)	
11637	Dec 07 2024 23:12:59.635442	ANY START On (VO26)	
11636	Dec 07 2024 23:12:59.635442	79_INHIBIDA On (VO15)	
11635	Dec 07 2024 23:12:59.635442	BLOCK 79 On (VO5)	
11634	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIPBUS 1 OP	
11633	Dec 07 2024 23:12:59.635442	TRIPBUS 1 PKP	
11632	Dec 07 2024 23:12:59.631748	RX TLD On (CI14)	

Del registro de eventos, se aprecia la recepción de una señal de disparo directo transferido por parte de la protección diferencial de barra de S/E Central Tocopilla 220 kV (evento N°11632), luego se envía orden de apertura a los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Kimal (evento N°11634). La apertura de dichos interruptores se concreta luego de 30 [ms] (eventos N°11698 y N°11699).

Apertura automática del interruptor 52GT-CC de S/E Central Tocopilla

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados, dado que, la empresa Engie Energía Chile S.A., propietaria del sistema de protección asociado al interruptor 52GT-CC de S/E Central Tocopilla, no remitió los registros oscilográficos. Sin perjuicio de lo anterior, dicha empresa remite una fotografía de un extracto del registro de eventos del relé asociado, en donde se aprecia que opera la protección de sobre frecuencia (etapa 3).



Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Tap Off El Loa

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados, dado que, la empresa Engie Energía Chile S.A., propietaria del sistema de protección asociado al interruptor 52J1 de S/E Tap Off El Loa, no remitió los registros oscilográficos ni de eventos de dichas protecciones. Sin perjuicio de lo anterior, dicha empresa señala que fue por la pérdida de tensión en la barra de 220 kV de la S/E Tap Off El Loa, por lo que se supone correcta la operación de las protecciones al quedar fuera de servicio la mencionada S/E, por la desconexión forzada de ambos circuitos de la línea 2x220 kV Central Tocopilla - Kimal.

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

- Detalle de la generación programada para el día 07 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 07 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Engie Energía Chile S.A., Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. y Sociedad Química y Minera de Chile S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Engie Energía Chile S.A., Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. y Sociedad Química y Minera de Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Engie Energía Chile S.A.

- Operación incorrecta de la protección diferencial de barra 220 kV N°1 de la S/E Central Tocopilla.

Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta la operación del sistema de protección asociado a la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla, debido a que opera ante una medida de corriente del paño JG16 de la S/E que no fue procesada por la protección diferencial de barras.

  Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52J6A, 52J7A y 52JAT2 de S/E Central Tocopilla.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados a los paños J7 y J8 de S/E Kimal.

  Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Kimal.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados a los paños J13 y J14 de S/E Kimal.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52J13 y 52J14 de S/E Kimal.

- Se presume una correcta operación del sistema de protección asociado al paño GT-CC de S/E Central Tocopilla.

  No se dispone de la suficiente información para concluir respecto al modo de operación del interruptor 52GT-CC de S/E Central Tocopilla.

- Se presume una correcta operación del sistema de protección asociado al paño J1 de S/E Tap Off El Loa.

  No se dispone de la suficiente información para concluir respecto al modo de operación del interruptor 52J1 de S/E Tap Off El Loa.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la desconexión forzada de la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla, por operación errónea de su protección diferencial de barras al momento de energizar el paño JG16 de esta S/E, debido a que su unidad de bahía se encontraba en modo prueba (fuera de servicio), no debiendo estarlo.

   A raíz de la desconexión forzada de la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla, se produjo la pérdida de 10 MW de consumos en S/E El Loa y 343 MW de generación correspondientes a la unidad N°16 de S/E Central Tocopilla.

   Con lo anterior, es posible indicar un incorrecto desempeño de la protección diferencial de barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla, al mantener la unidad de bahía del paño JG16 en modo prueba (fuera de servicio) producto de un error en la programación del relé Siemens 7SS5231, lo que generó una corriente diferencial al momento de energizar dicho paño que no fue procesada por este relé.

b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, correspondiente a la operación incorrecta de la protección diferencial de barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla.

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 07 de diciembre del 2024.

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

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

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

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A.:

- Mantenciones o pruebas de los últimos 24 meses realizadas al relé Siemens 7SS5231, asociado a la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a realizar pruebas a la protección Siemens 7SS5231 asociada a la barra 220 kV N°1 de S/E Central Tocopilla, de modo de evaluar si se requiere un cambio de ajustes al mínimo de operación de la protección diferencial de barra (87B), con el propósito de evitar que opere ante fallas ocurridas fuera de su zona de cobertura, considerando las sensibilidades resultantes de las topologías de la barra para distintos niveles de cortocircuito y aportes a una falla dentro y fuera de su zona de operación.
- En función de los resultados de la viñeta anterior, un estudio de ajustes de protecciones que defina un nuevo ajuste al mínimo de operación de la protección diferencial de barra 220 kV de S/E Central Tocopilla u otro cambio de ajuste que resulte necesario.
- Registros oscilográficos y de eventos de las protecciones asociadas al paño J1 de S/E Tap Off El Loa, junto con su respectivo análisis en función de sus ajustes.
- Registros oscilográficos y de eventos de las protecciones asociadas al paño GT-CC de S/E Central Tocopilla, junto con su respectivo análisis en función de sus ajustes.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 07 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**

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	**1406**	**1365**	**1344**	**1320**	**1308**	**1305**	**1294**	**1300**	**1080**	**1126**	**1147**	**1106**	**1106**	**1114**	**1124**	**1062**	**1099**	**1064**	**1083**	**1345**	**1410**	**1449**	**1456**	**1444**	**29,856**
CHAPIQUINA	2	6	6	6	6	6	6	6	4	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	9	9	9	**111**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**71**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LOSMOLLES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
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	48	48	48	48	48	47	47	47	47	46	46	46	46	46	46	46	46	46	48	48	48	48	48	48	**1130**
JUNCAL	23	23	23	23	23	23	23	23	20	20	20	20	20	22	22	23	23	23	23	23	23	23	23	23	**535**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
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	**41**
BLANCO	53	53	53	52	52	52	52	52	50	50	50	50	50	50	50	52	52	52	52	52	52	53	53	53	**1240**
LOSQUILOS	26	26	26	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	25	25	25	26	26	26	**580**
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	4	0	5	0	0	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	5	**93**
ALFALFAL	147	146	146	145	142	142	142	149	148	146	142	91	89	141	143	93	91	141	141	143	143	146	149	150	**3256**
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	37	39	38	38	39	39	39	39	39	39	38	36	36	36	38	39	39	40	40	40	40	**926**
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	6	0	0	0	0	6	8	0	0	0	8	8	8	8	8	**125**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	11	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	**359**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	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	**376**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
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	**26**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	0	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	**2**
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	4	7	7	7	7	7	**95**
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	**1743**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**235**
CHACAYES	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	**2546**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
SANANDRES	28	27	27	28	28	26	22	22	16	19	19	19	19	19	19	21	21	0	20	36	40	40	40	40	**594**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	8	8	8	8	8	0	0	8	8	0	8	8	8	15	15	15	**240**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	**3730**
LACONFLUENCIA	140	130	130	130	130	130	130	130	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	130	140	140	140	140	**2950**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**456**
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	5	5	5	5	5	**69**
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	6	8	9	11	11	7	8	10	9	8	7	16	16	16	16	16	**294**
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	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	**554**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
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	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**
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	0	6	6	6	6	6	**75**
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	60	45	30	18	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	60	62	62	62	**446**
MAMPIL	36	34	27	20	18	18	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	18	34	36	36	**301**
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	**125**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	**22**
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	**2**
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	**60**
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	**36**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	**12**
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	**2**
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	**12**
CARILAFQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	0	10	12	14	14	10	10	0	12	0	0	14	14	14	14	14	**263**
MALALCAHUELLO	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**56**
QUILLAILEO	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**
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	**12**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	**12**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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	**14**
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	10	**390**
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	**14**
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	**12**
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	6	7	9	10	11	7	8	10	9	8	7	13	13	13	13	13	**277**
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
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	**14**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	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**
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	**17**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
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	**98**
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	8	10	12	12	12	10	10	12	12	10	10	12	12	12	12	12	**274**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
LICAN	17	17	14	11	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	**179**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
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	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**
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	15	19	24	27	29	19	20	25	24	20	19	30	30	30	30	27	**604**
RUCATAYO	37	22	26	28	32	34	34	34	0	27	34	38	38	27	28	0	34	0	0	38	38	43	45	45	**681**
CUMBRES	16	16	16	16	16	16	16	16	8	10	12	13	14	9	10	12	12	0	0	15	15	15	15	15	**302**
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	9	9	9	9	9	**173**
CAPULLO	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	7	8	9	6	6	0	7	6	0	10	10	10	10	10	**183**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**91**
CORRENTOSO	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**
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	3	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	**86**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**13**
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	**107**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	1	1	2	2	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	**19**
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	**38**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**2090**	**2048**	**1923**	**1870**	**1770**	**1703**	**1635**	**1640**	**822**	**715**	**586**	**530**	**514**	**722**	**687**	**627**	**672**	**770**	**1141**	**1825**	**1986**	**1963**	**1844**	**1748**	31,829

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PE-TCHAMMA	1	7	23	54	76	108	129	124	89	35	9	13	0	0	0	0	0	43	48	69	30	11	2	1	**871**
PE-SIERRAGORDA	4	11	18	27	35	41	46	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	61	79	54	20	4	2	**515**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	2	2	4	5	7	8	7	5	3	0	0	0	0	0	0	0	46	44	63	51	32	16	6	**303**
PE-CERROTIGRE	1	2	1	3	3	4	5	4	1	2	5	15	19	53	19	19	24	24	140	152	124	68	36	13	**735**
PE-LLANOSDELVIENTO	6	4	3	0	1	3	3	6	9	12	20	31	51	76	79	100	95	80	77	100	43	25	14	7	**844**
PE-CALAMA	3	2	6	16	21	18	15	21	34	5	1	4	0	141	121	123	128	0	102	107	135	90	22	8	**1125**
PE-TALTAL	45	65	75	79	78	71	61	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	9	5	10	28	**594**
PE-KALLPA	45	106	142	174	148	133	90	147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	43	34	27	37	42	**1221**
PE-HORIZONTE	17	48	49	42	19	16	15	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	67	49	15	3	3	**414**
PE-ATACAMA	111	103	56	33	20	12	15	20	28	39	58	54	49	50	52	57	73	84	81	121	125	119	110	99	**1572**
PE-SARCO	79	66	52	42	35	33	27	21	12	9	0	0	0	0	0	0	0	25	34	86	101	98	92	84	**896**
PE-CABOLEONES-1	57	41	29	22	15	11	8	6	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	37	58	71	75	71	57	**561**
PE-CABOLEONES-2	57	37	24	16	12	9	7	6	0	0	0	0	5	0	0	0	5	32	0	55	60	57	51	42	**474**
PE-CABOLEONES-3	67	53	43	37	30	24	17	15	11	10	3	3	3	0	0	3	0	34	0	65	73	68	64	61	**684**
PE-SANJUAN	121	89	54	44	48	32	30	32	11	4	6	17	13	62	91	97	100	100	123	147	151	151	143	113	**1778**
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	60	52	46	41	36	30	23	17	12	10	9	11	12	14	18	20	20	21	23	29	34	34	35	35	**640**
PE-TALINAYPONIENTE	39	36	33	29	25	20	15	10	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	20	21	22	22	**313**
PE-TALINAYORIENTE	24	19	16	13	10	7	5	4	0	0	5	8	13	18	25	0	30	32	33	38	36	29	19	12	**394**
PE-PUNTADETALCA	36	32	29	29	27	25	23	19	15	12	11	12	15	18	18	18	19	21	23	26	25	26	26	26	**528**
PE-PUNTASIERRA	71	56	43	43	42	40	33	20	12	5	4	6	8	8	9	10	13	24	32	50	52	48	35	37	**702**
PE-LOSCURUROS	41	23	18	13	14	12	12	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	23	19	22	25	**255**
PE-MONTEREDONDO	14	11	11	9	7	6	3	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	12	11	10	10	**119**
PE-PUNTAPALMERAS	25	20	16	12	9	6	4	2	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	7	9	11	12	13	**150**
PE-CANELA	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	**24**
PE-CANELA-2	25	20	15	11	8	6	3	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	6	9	10	10	11	12	**148**
PE-TOTORAL	28	19	14	12	12	10	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	8	11	11	12	**164**
PE-UCUQUER-2	3	4	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**32**
PE-UCUQUER	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	**15**
PE-CARDONAL	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	4	5	1	0	**20**
PE-MANANTIALES	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	6	5	5	**35**
PE-LAESTRELLA	16	16	16	14	11	9	8	7	6	3	1	1	2	3	5	7	8	9	9	9	8	7	7	6	**185**
PE-LOSCERRILLOS	0	0	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	9	11	2	1	3	**58**
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	**85**
PE-CAMPOLINDO	28	30	31	32	31	31	30	32	27	16	8	7	6	5	4	4	4	4	4	4	5	10	17	20	**388**
PE-ELMAITEN	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	1	1	1	2	3	3	3	**69**
PE-NEGRETE	28	28	28	28	29	29	29	28	14	18	18	16	13	10	7	4	2	1	2	5	13	21	23	22	**416**
PE-MESAMAVIDA	35	35	35	34	35	34	32	29	24	20	15	13	10	7	4	2	2	2	3	7	19	22	25	27	**469**
PE-ALENA	68	72	73	67	69	69	69	68	34	43	53	36	21	13	6	1	0	1	2	6	10	47	48	47	**922**
PE-CUEL	17	16	15	16	15	15	14	13	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	3	7	9	10	11	**164**
PE-SANMATIAS	37	39	41	42	42	40	42	43	31	20	10	9	7	6	5	5	4	5	4	5	6	13	22	26	**504**
PE-LOMASDEDUQUECO	41	42	41	34	8	28	33	36	29	20	6	6	9	6	4	2	1	1	2	6	17	26	30	32	**457**
PE-LOSOLMOS	73	71	73	75	73	70	67	61	39	42	34	27	21	15	11	7	6	6	10	23	43	51	57	62	**1014**
PE-RENAICO	65	68	69	70	71	72	71	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	16	35	51	54	50	**768**
PE-RENAICO-2	108	113	115	115	115	115	113	109	57	72	73	64	54	43	32	20	13	10	12	29	61	88	95	94	**1719**
PE-MALLECONORTE	78	73	40	14	14	14	14	38	34	26	14	14	19	0	0	0	0	0	7	16	35	50	56	58	**612**
PE-MALLECOSUR	93	94	94	93	93	92	88	79	53	41	34	30	26	22	16	11	8	7	9	21	44	62	69	73	**1251**
PE-SANGABRIEL	138	145	148	152	156	157	156	151	91	107	42	0	66	54	40	24	15	11	13	30	72	114	124	119	**2123**
PE-LAFLOR	21	21	21	21	21	20	20	18	13	16	0	0	0	0	0	0	0	4	5	9	13	16	17	18	**272**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**

PE-LACABANA	76	78	80	69	68	45	64	74	65	52	42	35	29	23	17	11	7	5	5	12	28	45	54	58	**1043**
PE-TOLPANSUR	65	64	65	65	66	66	65	63	0	0	44	41	0	6	23	0	12	0	0	25	45	58	62	60	**892**
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	4	4	5	5	**85**
PE-LOSBUENOSAIRES	19	19	20	20	20	20	19	17	9	12	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	11	13	13	**224**
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	7	7	6	4	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	4	5	6	6	**86**
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	**56**
PE-LEBU	4	4	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**48**
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**73**
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**95**
PE-ELARREBOL	7	6	7	7	7	6	6	6	5	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	4	5	5	6	**93**
PE-AURORA	17	14	14	15	16	17	18	20	0	0	15	17	0	21	25	26	27	0	0	40	44	46	48	48	**488**
PE-PUELCHESUR	39	36	35	35	33	34	34	34	27	22	21	20	23	27	31	32	35	38	42	56	69	75	78	79	**954**
PE-SANPEDRO	0	0	1	1	1	1	1	2	0	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4	5	5	5	5	**35**
PE-SANPEDRO-2	1	1	2	1	2	2	3	3	0	0	1	1	1	1	1	0	0	3	0	6	7	9	8	8	**60**

Solares	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**Total**
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**71**	**2023**	**4418**	**5220**	**5639**	**6088**	**6215**	**5886**	**5889**	**5990**	**5848**	**5620**	**5200**	**2529**	**2**	**0**	**0**	**0**	66,638
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**36**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**38**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	4	5	5	6	5	5	1	0	0	0	0	**48**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	2	0	0	0	0	**13**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	36	49	60	68	73	47	50	63	60	50	24	5	0	0	0	0	**593**
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	**9**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	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	32	63	79	97	111	118	77	81	101	97	81	78	24	0	0	0	0	**1038**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	39	59	75	91	105	111	73	76	96	92	76	74	36	0	0	0	0	**1010**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	27	44	0	0	0	0	0	0	0	0	27	8	0	0	0	0	**112**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	**47**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	0	80	25	31	35	36	34	0	30	34	82	32	0	0	0	0	**438**
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	26	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	25	0	0	0	0	**144**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	49	0	19	15	41	39	0	0	4	0	0	0	0	**173**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	6	6	5	6	5	1	0	0	0	0	**75**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	29	42	0	0	0	0	0	0	0	0	54	52	17	0	0	0	0	**196**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	12	15	0	0	22	0	15	0	0	15	15	3	0	0	0	0	**104**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11	0	0	0	0	0	0	0	11	11	2	0	0	0	0	**49**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	8	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**85**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	45	91	0	140	161	171	0	117	147	140	117	113	63	0	0	0	0	**1305**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	42	129	167	179	194	193	189	193	194	179	166	129	43	0	0	0	0	**1998**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	21	26	32	37	39	26	27	34	32	27	26	8	0	0	0	0	**343**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	81	162	206	251	288	306	200	209	263	252	210	203	131	0	0	0	0	**2764**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	3	0	15	27	35	179	180	179	178	172	156	92	39	2	0	0	0	**1256**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	42	98	124	151	173	184	120	126	159	152	127	122	48	0	0	0	0	**1624**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	48	140	173	181	197	197	173	181	198	178	146	104	36	0	0	0	0	**1951**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	24	30	30	31	30	25	24	24	22	21	17	10	0	0	0	0	**298**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	6	6	5	6	5	1	0	0	0	0	**75**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	18	79	99	36	40	40	110	40	40	40	104	57	20	0	0	0	0	**725**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	27	34	41	47	50	33	34	43	41	34	33	41	0	0	0	0	**466**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	**33**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	0	**63**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	94	25	80	118	121	123	123	121	117	35	88	27	0	0	0	0	**1091**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	7	35	44	54	61	65	43	45	56	54	45	43	29	0	0	0	0	**580**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	20	25	30	35	37	24	25	32	31	26	25	21	0	0	0	0	**341**
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	**11**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	7	8	9	9	9	8	8	6	1	0	0	0	0	**75**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	8	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	**90**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	25	39	50	61	70	74	48	51	64	61	51	49	7	0	0	0	0	**650**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	70	93	105	103	102	90	95	97	97	95	81	34	0	0	0	0	**1084**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11	0	0	0	0	0	0	0	8	8	4	0	0	0	0	**43**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	16	21	15	27	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**125**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	27	74	87	0	0	0	123	32	0	0	116	98	48	0	0	0	0	**605**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	29	80	94	0	0	0	130	84	0	0	123	100	48	0	0	0	0	**688**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	33	64	80	98	113	120	78	82	103	98	82	79	38	0	0	0	0	**1068**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	4	4	6	5	4	4	1	0	0	0	0	**56**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	5	4	3	0	0	0	0	0	**44**
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	**20**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	11	22	28	0	0	0	0	0	0	0	28	27	13	0	0	0	0	**131**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	0	0	0	0	0	0	0	8	8	4	0	0	0	0	**38**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	22	33	37	36	37	33	35	36	35	33	31	16	0	0	0	0	**392**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	41	68	77	80	81	85	84	78	77	74	65	31	0	0	0	0	**856**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	14	2	24	31	31	31	31	31	31	31	7	38	20	0	0	0	0	**322**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	52	174	47	191	163	185	173	175	181	191	134	172	73	0	0	0	0	**1910**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	27	34	42	48	51	33	35	44	42	35	34	21	0	0	0	0	**450**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	24	35	44	35	33	30	26	28	22	36	39	44	28	0	0	0	0	**426**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**88**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	14	18	0	0	0	0	0	0	0	18	18	6	0	0	0	0	**81**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	14	36	26	33	0	47	0	32	34	0	0	34	21	3	0	0	0	0	**280**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	3	0	0	0	0	**20**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	82	147	116	175	198	201	201	200	205	200	183	145	88	0	0	0	0	**2141**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	141	297	296	272	247	222	208	206	220	248	281	300	175	0	0	0	0	**3116**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	50	134	167	173	176	176	176	176	176	170	161	137	64	0	0	0	0	**1936**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	0	14	0	0	0	0	**66**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	51	12	0	12	12	0	0	0	12	0	0	110	54	0	0	0	0	**263**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	20	37	47	58	66	71	46	48	61	58	48	47	34	0	0	0	0	**641**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	3	4	4	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	4	5	6	6	5	2	1	0	0	0	0	**50**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	19	24	29	34	36	23	25	31	29	25	11	0	0	0	0	0	**307**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	68	57	72	88	97	97	70	74	93	89	74	71	82	0	0	0	0	**1035**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	41	41	52	64	73	78	51	53	67	64	54	52	21	0	0	0	0	**712**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	**92**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**41**
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	4	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**55**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**66**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**103**
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASTERRAZAS	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-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	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	14	25	30	35	37	24	25	32	31	24	9	2	0	0	0	0	**290**
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	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**98**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**95**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	8	9	9	7	2	0	0	0	0	**100**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	34	97	129	139	142	142	142	142	142	142	137	108	44	0	0	0	0	**1542**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	**55**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	5	70	78	75	74	70	70	76	78	5	5	9	0	0	0	0	**623**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	29	75	0	0	0	0	105	104	0	103	0	82	33	0	0	0	0	**531**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	33	42	51	59	62	41	43	54	51	43	41	24	0	0	0	0	**560**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**101**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	**27**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	**60**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**92**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**90**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**93**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**97**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	8	8	9	7	2	0	0	0	0	**87**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**103**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**84**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**85**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**85**
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	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
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	**32**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	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	2	6	9	8	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**73**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**85**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	4	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**54**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	30	37	46	52	56	36	38	48	46	38	37	26	0	0	0	0	**510**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**70**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**59**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**25**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
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	**26**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**59**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	**61**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	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	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**102**
PFV-LOSJOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**48**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	11	0	0	0	0	0	0	0	14	8	2	0	0	0	0	**41**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**60**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	**66**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	**61**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	3	0	0	0	0	0	**57**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**58**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	**61**
PFV-CRUZSOLAR-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-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PITRA	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-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**94**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	**63**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
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	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**85**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	7	7	7	7	7	8	7	4	0	0	0	0	**76**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**67**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	6	6	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**78**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	3	3	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**39**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**64**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**87**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**67**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**68**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**102**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**86**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	**51**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	**68**
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	1	2	2	2	3	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**73**
PFV-HELIOS	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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	**52**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	33	46	31	0	61	59	53	0	29	13	3	0	0	0	0	**348**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**102**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**97**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
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	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELHUASO	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-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**101**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**70**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**87**
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	6	4	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**66**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	5	5	5	3	0	0	0	0	**54**
PFV-DONEUGENIO	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-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	3	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**59**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	3	4	5	4	4	3	2	0	0	0	0	**44**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	2	3	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**39**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LASCABRAS	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-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**65**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	6	8	9	8	7	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**94**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	0	0	0	0	**37**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	3	3	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-JILGUERO	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-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-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	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**99**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	2	0	0	0	0	**49**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**60**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	6	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**67**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**19**
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**87**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**52**
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	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**27**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
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	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**60**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	6	5	6	7	6	6	4	2	0	0	0	0	**54**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	8	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	**87**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**59**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**20**
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-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	3	6	7	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	**79**
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**49**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	5	4	5	4	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	5	5	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**76**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**29**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**70**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	5	3	0	0	0	0	**40**
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	1	1	1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**74**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**28**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	4	6	7	7	3	0	0	0	0	**50**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	6	5	5	7	6	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	**77**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-ALTOSTILTIL	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-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	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	**49**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	20	40	57	57	13	76	73	65	0	36	17	3	0	0	0	0	**461**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	6	6	6	6	7	7	6	2	0	0	0	0	**80**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	25	60	76	93	106	113	74	77	97	93	78	75	38	0	0	0	0	**1008**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**101**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PIRQUE	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-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**22**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	4	5	4	4	3	2	0	0	0	0	**44**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	**61**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	9	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	**95**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	**79**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	5	4	3	0	0	0	0	**40**
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	8	8	8	9	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**73**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	**91**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**93**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**50**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	**61**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**81**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	**95**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	**70**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**72**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	4	4	5	5	6	6	3	0	0	0	0	**53**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**59**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELSHARON	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-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	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	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**78**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	5	6	7	6	3	0	0	0	0	**57**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**63**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	**59**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**50**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**8**
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	**61**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**65**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**60**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**106**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**100**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**67**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
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	**10**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**58**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-SANTALUISA	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-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	**15**
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	**15**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	20	31	32	31	31	30	30	31	34	34	32	11	0	0	0	0	**350**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	4	5	5	6	5	4	5	0	0	0	0	**63**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	**57**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**94**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**60**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	6	5	6	6	3	0	0	0	0	**63**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	8	9	9	9	2	2	8	6	0	0	0	0	**85**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	6	6	6	6	5	4	4	6	3	0	0	0	0	**66**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	9	9	9	9	8	8	9	4	0	0	0	0	**102**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	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	**3**
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	3	0	0	0	0	**86**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	0	0	0	0	**25**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**60**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	**84**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	7	8	9	9	9	8	5	6	2	0	0	0	0	**89**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	4	2	0	0	0	0	**90**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	**57**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	**97**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	**65**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	7	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	7	7	7	7	8	7	4	0	0	0	0	**78**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	7	7	4	5	2	0	0	0	0	**80**
PFV-ELCONDOR	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-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**79**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	5	4	4	1	0	0	0	0	**53**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	**54**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**70**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**33**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**

PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	4	5	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**51**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**41**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	4	1	1	0	0	0	0	0	**38**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	7	5	5	3	1	0	0	0	0	**63**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
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	3	7	9	9	8	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	**92**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	5	5	6	6	6	5	7	5	2	0	0	0	0	**70**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	6	4	4	5	5	4	4	2	0	0	0	0	**52**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	**61**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	3	3	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**40**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	6	9	8	8	8	9	7	6	3	0	0	0	0	**87**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**87**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	9	9	9	9	9	8	4	3	0	0	0	0	**92**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	0	**85**
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	**2889**	**3092**	**2987**	**3092**	**3092**	**3100**	**3113**	**1405**	**820**	**820**	**815**	**815**	**817**	**817**	**817**	**816**	**814**	**820**	**821**	**1440**	**2720**	**3065**	**2701**	**2682**	44,368
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**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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	0	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_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	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	0	0	0	0	0	**1397**
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	528	528	528	528	528	528	528	489	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4185**
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	264	489	528	528	528	**2337**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	**4086**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	281	281	281	281	**4141**
COCHRANE-CCH1_CAR	149	267	163	267	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	253	275	66	153	**3181**
COCHRANE-CCH2_CAR	267	267	267	267	267	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	267	267	**3748**
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	0	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_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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	246	246	246	246	246	246	246	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	246	246	246	246	246	**3055**
MEJILLONES-IEM_CAR	300	300	300	300	300	300	303	142	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	206	300	302	300	300	**4821**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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	108	150	150	150	150	150	150	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	143	150	143	**2044**
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	108	150	150	150	150	150	150	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	156	150	156	**2002**
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	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**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**1**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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	13	105	250	105	0	**473**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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	300	300	300	300	300	300	303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2103**
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**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	2,099
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**

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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
TENOGAS_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**
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	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	**156**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
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	0	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+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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**84**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	3	3	3	3	3	**62**
MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	**160**
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	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	**244**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	0	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	0	0	5	0	5	5	5	5	5	**80**
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	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**143**
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**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
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	5	5	4	4	**98**
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	**12**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
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	0	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_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	0	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_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	0	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_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	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
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	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
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	**2688**	**2551**	**2523**	**2463**	**2493**	**2535**	**2510**	**2316**	**1635**	**1355**	**1305**	**1141**	**1139**	**1302**	**1306**	**1234**	**1254**	**1296**	**1309**	**2502**	**3058**	**3271**	**3143**	**2996**	**49,323**

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 7 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	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	**2,035**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	**64**
Costos Totales [kUSD]	**142**	**155**	**148**	**155**	**155**	**155**	**156**	**67**	**32**	**27**	**27**	**27**	**28**	**27**	**27**	**28**	**28**	**28**	**28**	**102**	**135**	**159**	**133**	**131**	**2,099**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**60.7**	**60.6**	**60.6**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**60.5**	**52.6**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.4**	**63.6**	**63.6**	**63.1**	**62.6**	**32.83**
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	**6,287**
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	**5,016**
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	**214,068**
Generación Total [MWh]	**9565**	**9237**	**8914**	**8797**	**8716**	**8702**	**8708**	**8684**	**8774**	**9236**	**9493**	**9680**	**9791**	**9841**	**9823**	**9727**	**9687**	**9571**	**9554**	**9641**	**9823**	**10014**	**9881**	**9514**	**225,372**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	66	71	0	0	0	0	0	0	56	56	0	71	71	0	0	56	**446**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	0	0	0	**75**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**60**
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**
LOSCONDORES-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	**1840**
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	**800**
LAMINA	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	22	**785**
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	0	0	0	5	5	5	5	5	**70**
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	**1656**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	**2064**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**919**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	238	238	238	238	238	238	238	270	239	126	126	0	0	126	126	126	126	126	139	170	170	170	170	270	**4147**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	238	181	139	126	126	126	126	126	126	126	126	139	251	251	251	251	270	**4867**
COLBUN-1	100	100	100	100	100	100	100	110	147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128	128	177	223	228	150	**1992**
COLBUN-2	195	204	186	186	186	199	210	195	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	165	178	131	163	128	**2424**
MACHICURA-1	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	34	34	34	34	34	**778**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	**163**
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	**234**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	3	4	4	4	4	**57**
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	35	**473**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	**2**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	0	2	34	2	8	5	0	0	**62**
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	**720**
ANTUCO-1	60	60	80	60	60	60	60	60	87	53	60	53	53	53	53	87	53	60	60	87	160	87	80	80	**1670**
ANTUCO-2	131	87	160	87	87	129	160	96	0	80	87	80	80	80	80	0	80	88	0	160	87	160	160	122	**2280**
RUCUE	119	83	157	83	83	117	142	91	35	72	83	72	72	72	72	35	72	84	0	163	163	163	157	127	**2318**
QUILLECO	51	36	68	36	36	50	61	39	0	31	36	31	31	31	31	0	31	36	0	70	70	70	68	55	**965**
LAJA1	10	6	14	6	6	10	12	7	0	0	6	0	0	0	0	0	0	6	0	15	15	15	14	11	**152**
RALCO-1	282	294	224	225	228	234	227	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	177	300	302	300	300	**4357**
RALCO-2	300	300	300	300	300	300	303	177	99	99	99	99	99	99	99	99	0	0	99	190	300	302	300	300	**4563**
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	80	20	20	20	192	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	155	225	225	225	**1622**
PANGUE-2	225	225	80	225	80	80	80	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	225	225	116	135	**1889**
ANGOSTURA-1	77	77	74	74	74	74	74	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	**1026**
ANGOSTURA-2	77	77	79	79	79	79	79	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	108	139	**1064**
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	**741**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	59	57	55	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	**284**
CANUTILLAR-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**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 07 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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	6.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	5.3	3.8	3.5	4.0	4.1	4.5	4.5	4.5	5.0	5.0	5.0	5.5	7.8	9.4	9.4	9.4	159.4	9.4	6.6
COSAPILLA	0.2	0.3	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.9	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	31.4	1.4	1.3
PUCLARO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16.6	0.8	0.7
LOSMOLLES	8.1	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	5.5	4.7	3.9	3.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	5.5	8.3	8.5	8.2	8.3	79.2	8.5	3.3
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	40.0	40.6	47.3	46.8	46.2	45.7	45.2	44.8	44.3	44.0	43.7	43.6	43.7	43.7	43.4	43.6	45.0	47.3	49.3	49.4	49.1	47.6	46.5	47.2	1088.0	49.4	45.3
JUNCALITO	1.0	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	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.5	1.1	1.1
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	25.5	24.4	25.7	25.6	25.6	25.4	25.2	25.2	25.5	24.7	24.8	25.2	25.1	25.1	25.0	24.9	24.9	25.3	25.3	24.7	25.4	26.1	25.9	25.9	606.4	26.1	25.3
BLANCO	55.5	55.1	54.8	54.2	53.6	53.6	54.0	53.8	55.0	54.6	54.0	54.5	55.2	53.2	49.6	51.0	51.4	53.6	54.2	56.1	54.0	55.3	55.3	55.6	1297.2	56.1	54.1
LOSQUILOS	26.7	27.4	26.6	27.5	26.8	27.2	26.9	25.2	26.4	26.9	27.2	27.3	27.5	24.7	28.5	29.3	29.5	29.3	29.7	29.9	28.5	28.5	29.1	21.8	658.4	29.9	27.4
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	12.3	0.6	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.9	1.1	1.1
ALFALFAL	131.5	131.5	131.2	123.7	114.9	123.5	123.5	123.6	123.5	123.4	123.5	123.4	123.5	123.4	123.5	123.5	118.7	113.2	110.2	125.1	128.8	137.0	136.7	139.1	2999.5	139.1	125.0
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.7	1.1	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	110.0	110.1	110.0	110.2	110.2	110.1	110.0	110.0	110.0	109.9	109.9	109.9	109.8	100.2	93.1	91.5	91.6	91.5	91.7	91.7	94.9	105.6	105.8	106.1	2493.8	110.2	103.9
SAUZAL	71.4	68.4	64.0	65.8	64.5	65.4	65.1	65.7	66.1	65.7	65.6	66.1	64.8	61.1	58.8	58.5	59.0	58.1	58.7	60.8	58.7	60.3	60.7	61.1	1514.0	71.4	63.1
CIPRESILLOS	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.7	4.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	134.3	6.0	5.6
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.8	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.6	230.4	9.8	9.6
LA-COMPANIA-II	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	43.9	1.9	1.8
LAHIGUERA	132.3	136.0	135.5	149.3	145.8	147.1	144.0	136.9	133.4	129.4	128.8	120.7	120.1	121.9	119.3	119.2	120.3	118.3	119.7	122.6	119.8	129.3	131.0	132.0	3112.9	149.3	129.7
LACONFLUENCIA	101.5	108.8	105.9	106.7	101.7	103.9	104.0	95.3	100.8	95.3	94.7	95.7	94.7	96.2	93.0	89.1	82.0	68.2	67.9	80.3	95.1	98.9	102.5	104.6	2286.7	108.8	95.3
ELPASO	27.9	30.4	31.5	27.3	36.3	19.5	36.1	38.8	20.5	16.8	22.6	39.4	29.9	26.0	26.0	26.0	23.7	24.6	24.7	27.2	32.0	38.0	39.0	38.9	703.1	39.4	29.3
SANANDRES	22.5	21.2	20.0	19.8	19.9	20.0	18.9	18.9	18.8	15.5	15.6	15.6	15.6	14.1	13.3	12.9	13.5	14.8	24.8	27.0	40.9	40.5	35.7	22.9	502.5	40.9	20.9
CONVENTOVIEJO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	9.2	15.2	15.2	15.2	15.2	228.9	15.2	9.5
LAMONTANA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4
LAMONTANA-2	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	0.5	0.5	0.5	12.4	0.6	0.5
CUMPEO	4.9	5.0	5.0	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	4.8	4.6	4.4	4.2	4.1	3.6	3.3	3.2	3.1	3.2	3.7	4.1	4.4	4.6	4.9	5.0	105.1	5.1	4.4
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9
ROBLERIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	37.6	1.9	1.6
LIRCAY	20.3	20.3	20.3	20.0	20.3	20.3	20.3	16.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	20.0	20.4	20.4	20.4	20.5	20.5	20.5	364.6	20.5	15.2
MARIPOSAS	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.1	2.0	2.0	2.8	3.3	3.3	3.1	3.1	3.0	3.2	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.5	92.1	4.5	3.8
PROVIDENCIA	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	46.9	2.0	2.0
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.4	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.4	0.8	0.9	0.9	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	21.6	1.0	0.9
RIOCOLORADO	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.0	13.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	6.1	15.6	15.6	16.4	16.6	16.6	16.6	16.6	292.9	16.6	12.2
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	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	64.0	2.7	2.7
BUREO	0.4	0.1	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.1	0.3	0.5	0.1	10.8	0.7	0.5
AILLIN	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.0	5.0	4.9	5.0	5.1	5.1	5.2	5.3	5.5	5.5	5.8	5.2	5.3	125.4	5.8	5.2
MUNILQUE-1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	6.9	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	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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	18.7	0.9	0.8
PEUCHEN	63.9	50.6	30.1	30.1	30.1	19.2	20.4	23.2	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	48.4	62.8	64.2	64.2	521.7	64.2	21.7
MAMPIL	36.1	37.0	35.1	21.3	19.8	20.0	19.5	16.3	8.0	8.0	8.0	8.0	7.0	0.0	0.0	0.0	4.7	8.0	8.0	0.0	0.0	21.1	34.0	34.0	353.7	37.0	14.7
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	5.1	0.2	0.2
EL-PINAR	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	43.0	2.0	1.8
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	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	9.9	0.5	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	11.9	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	0.1	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	2.9	0.1	0.1
EL-ATAJO	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.9	21.1	1.0	0.9
RIOTRUENO	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	35.3	1.6	1.5
RENAICO	5.5	5.5	4.9	5.8	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.3	4.2	5.8	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	132.5	5.8	5.5
ALTORENAICO	1.1	1.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	27.5	1.2	1.1
RIOPICOIQUEN	5.2	5.2	5.1	5.1	5.0	5.0	4.9	5.0	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.6	4.3	4.4	4.6	116.4	5.2	4.9
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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	18.9	0.8	0.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARILAFQUEN	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.0	8.6	9.1	9.1	9.0	8.7	8.6	8.5	8.5	8.4	8.2	8.0	8.0	8.0	8.2	8.2	8.6	8.9	9.1	210.7	9.6	8.8
MALALCAHUELLO	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.5	3.5	3.5	3.6	3.8	3.8	3.7	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	85.1	3.8	3.5
TRAILELFU	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	0.5	0.5	0.5	13.0	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	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.4	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	5.3	0.2	0.2
MAISAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	3.9	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PILMAIQUEN	29.6	27.8	28.1	28.1	28.0	27.7	26.9	26.9	27.4	31.2	36.8	36.7	36.8	36.9	37.3	37.8	37.8	37.8	37.7	37.6	37.6	37.5	37.4	35.3	802.6	37.8	33.4
LOS-PORTONES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.5	0.8	0.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	58.1	2.6	2.4
PALMAR	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	73.9	3.2	3.1
PULELFU	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.5	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	158.0	7.1	6.6
MARIAELENA	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	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.2	0.3	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.8	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	8.4	8.4	214.3	9.4	8.9
NALCAS	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	71.1	3.2	3.0
CALLAO	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.9	1.1	1.0
HIDROBONITO-MC1	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.2	3.3	4.1	4.3	4.2	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	100.2	4.6	4.2
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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	25.9	1.1	1.1
HIDROBONITO-MC3	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.7	1.7	1.7	1.5	38.3	1.7	1.6
RUCATAYO	35.5	32.1	31.3	30.7	30.3	30.3	28.8	27.7	20.8	22.4	29.3	34.2	39.1	41.3	41.1	40.2	40.3	40.2	42.8	44.1	46.1	46.2	45.3	44.5	864.5	46.2	36.0
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	1.0	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	25.7	1.1	1.1
LAARENA	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	64.3	3.1	2.7
ELCOLORADO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.9	0.8	0.7
DONGO	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	25.2	1.3	1.0
COLLIL	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	30.5	1.6	1.3
QUELTEHUES	39.7	36.3	33.5	38.3	38.1	38.7	40.0	39.9	39.7	39.7	39.8	39.8	38.9	36.1	37.2	39.4	39.9	40.0	40.0	40.0	40.2	39.8	39.8	39.0	933.9	40.2	38.9
VOLCAN	10.6	10.5	10.9	10.3	10.3	11.2	11.4	10.8	11.0	11.3	11.3	11.1	9.6	10.5	11.0	11.0	11.3	11.3	11.4	11.5	11.5	11.6	11.6	11.6	264.9	11.6	11.0
GUAYACAN	10.1	10.1	10.2	10.2	10.2	9.4	10.0	9.1	4.0	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	3.9	3.8	3.9	4.0	4.0	5.5	9.5	10.1	10.3	10.5	168.3	10.5	7.0
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	19.8	19.9	19.9	19.9	19.8	19.9	19.9	16.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.4	11.3	11.1	14.7	18.2	19.6	19.8	19.8	306.1	19.9	12.8
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	16.1	16.0	15.7	15.9	16.0	15.9	15.8	16.2	16.2	15.6	16.0	15.8	15.9	16.2	15.6	15.5	15.9	15.7	16.0	15.9	16.1	15.9	15.9	16.0	381.8	16.2	15.9
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.9	1.4	1.4	1.4	0.7	1.3	1.4	1.4	0.8	0.9	1.0	1.1	0.9	1.0	1.1	0.9	0.9	0.4	1.0	1.4	0.8	1.4	1.4	1.4	26.0	1.4	1.1
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.3	5.4	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	128.5	5.4	5.4
AUXDELMAIPO	4.2	4.0	4.1	4.3	4.3	4.2	4.0	4.0	4.0	4.2	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.2	4.2	4.1	4.2	4.3	4.1	3.6	3.5	3.5	98.9	4.5	4.1
PULLINQUE	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.8	22.5	28.5	30.2	29.7	29.7	29.6	29.6	29.6	29.5	30.0	30.1	30.1	30.0	30.0	30.1	28.8	550.4	30.2	22.9
RECA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.3	0.7	0.6
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.3	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.4	0.0	0.0	0.8	34.3	1.7	1.4
PEHUI	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	16.3	0.8	0.7
MOCHO	14.1	14.0	13.7	13.5	13.3	13.2	12.9	5.2	5.3	10.1	11.5	12.8	12.1	11.9	11.8	11.7	11.8	12.0	12.2	12.5	12.9	13.0	13.1	13.0	287.4	14.1	12.0
LICAN	16.9	16.9	16.8	16.9	16.9	16.9	16.7	15.4	5.0	3.6	5.7	6.9	7.0	7.0	7.3	7.7	8.6	8.1	7.6	9.5	16.4	16.8	16.9	16.5	283.8	16.9	11.8
CUMBRES	12.5	12.4	12.3	12.2	12.1	12.0	11.9	11.8	10.0	12.2	11.5	11.5	11.4	11.3	11.4	11.5	11.9	12.1	12.7	13.0	13.3	13.3	13.2	13.0	290.5	13.3	12.1
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.4	0.4
LOSCORRALES-1	1.9	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.8	1.7	2.5	2.5	53.5	2.7	2.2
LOSCORRALES-2	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	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	0.8	0.8	17.9	0.9	0.7
MSA-1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	17.2	0.8	0.7
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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.3	0.6	1.1	1.1	27.0	1.2	1.1
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.0	3.2	3.2	3.2	76.3	3.2	3.2
DIGUA	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	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	284.1	11.9	11.8
MELO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.8	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.9	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	46.8	2.1	2.0
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	22.7	22.9	22.9	23.2	22.8	23.0	23.0	23.2	23.4	22.4	23.8	22.4	23.0	23.1	23.0	23.1	22.9	23.0	23.0	23.0	23.4	23.1	22.7	23.1	552.1	23.8	23.0
LAVINA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	7.0	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.0	0.6	0.6
TRANQUIL	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	60.6	2.5	2.5
ELTORO	**1.1**	**4.6**	**0.7**	**4.7**	**2.0**	**2.2**	**2.3**	**6.5**	**6.5**	**5.5**	**3.6**	**6.1**	**5.3**	**12.8**	**7.4**	**3.5**	**4.7**	**1.9**	**3.2**	**80.9**	**92.2**	**13.6**	**7.6**	**10.0**	**288.8**	**92.2**	**12.0**
ANTUCO	**138.5**	**132.1**	**132.0**	**132.2**	**137.1**	**145.8**	**145.8**	**144.3**	**137.0**	**136.1**	**136.1**	**136.1**	**136.1**	**136.1**	**136.1**	**136.1**	**130.7**	**129.6**	**129.7**	**131.4**	**180.1**	**137.8**	**131.8**	**131.8**	**3300.3**	**180.1**	**137.5**
ABANICO	36.1	36.2	36.1	36.2	36.1	36.2	36.2	36.1	25.3	23.1	18.9	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	20.2	37.3	37.8	37.1	35.8	36.1	35.5	35.8	727.0	37.8	30.3
RUCUE	61.0	71.0	75.0	72.0	59.0	58.0	60.0	63.0	72.0	71.0	71.0	72.0	66.0	55.0	55.0	57.0	57.0	56.0	57.0	62.0	57.0	60.0	76.0	80.0	1543.0	80.0	64.3
QUILLECO	25.0	26.0	26.0	25.0	26.0	26.0	26.0	26.0	23.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	22.0	27.0	27.0	26.0	28.0	549.0	28.0	22.9
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	3.5	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.4	4.0	4.2	52.1	4.2	2.2
RAPEL	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**61.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**61.3**	**114.8**	**38.5**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**1.1**	**48.2**	**50.9**	**3.0**	**162.5**	**264.9**	**276.4**	**271.2**	**244.0**	**1598.3**	**276.4**	**66.6**
CANUTILLAR	**41.0**	**26.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**2.0**	**48.0**	**42.0**	**48.0**	**49.0**	**49.0**	**43.0**	**42.0**	**45.0**	**42.0**	**42.0**	**9.0**	**69.0**	**160.0**	**160.0**	**82.0**	**0.0**	**999.0**	**160.0**	**41.6**
LOSCONDORES	**85.0**	**85.0**	**85.0**	**68.1**	**85.0**	**85.0**	**85.0**	**7.2**	**2.4**	**49.8**	**0.5**	**4.7**	**17.8**	**32.7**	**33.3**	**19.2**	**52.4**	**62.3**	**77.1**	**85.0**	**85.0**	**85.0**	**85.0**	**85.0**	**1362.6**	**85.0**	**56.8**
CIPRESES	**66.0**	**67.4**	**65.8**	**67.5**	**66.3**	**67.2**	**66.9**	**66.9**	**36.9**	**35.8**	**37.5**	**39.2**	**38.9**	**39.7**	**38.6**	**43.3**	**47.5**	**68.0**	**69.8**	**69.9**	**69.6**	**69.8**	**69.4**	**69.6**	**1377.4**	**69.9**	**57.4**
OJOSDEAGUA	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	**135.5**	**5.7**	**5.6**
LAMINA	28.7	27.9	27.4	26.6	25.7	23.9	24.6	24.2	20.1	13.0	13.0	19.1	18.4	18.1	18.1	18.1	18.1	18.2	23.3	28.7	29.9	30.2	29.9	543.3	30.2	22.6
ISLA	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2	65.3	65.5	59.9	56.4	59.4	61.0	41.0	34.1	33.2	36.8	66.6	66.9	67.5	67.7	67.6	67.6	67.4	1440.4	67.7	60.0
CURILLINQUE	80.4	81.6	79.9	81.8	80.9	81.4	81.4	81.4	81.4	80.6	73.3	71.5	76.5	66.9	46.7	46.1	44.1	65.3	82.0	83.2	84.3	84.2	84.1	83.7	1802.3	84.3	75.1
LOMAALTA	34.6	35.1	33.9	35.1	34.4	34.8	34.8	34.8	34.9	34.9	32.7	30.6	31.5	23.3	23.0	18.2	17.3	21.3	33.7	35.4	36.1	36.2	36.1	36.0	758.7	36.2	31.6
LOSHIERROS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	68.7	3.1	2.9
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	**410.0**	**432.0**	**402.0**	**354.0**	**303.0**	**350.0**	**358.0**	**306.0**	**280.0**	**124.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**19.0**	**165.0**	**348.0**	**348.0**	**352.0**	**362.0**	**283.0**	**5196.0**	432.0	216.5
MACHICURA	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**74.0**	**33.0**	**33.0**	**33.0**	**32.0**	**32.0**	**32.0**	**33.0**	**33.0**	**33.0**	**33.0**	**79.0**	**80.0**	**80.0**	**80.0**	**1440.0**	**80.0**	**60.0**
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
SANCLEMENTE	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	3.4	4.2	4.1	4.1	4.1	77.0	4.2	3.2
SANIGNACIO	34.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	25.0	14.0	9.0	7.0	7.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	15.0	30.0	34.0	555.0	35.0	23.1
PEHUENCHE	**509.5**	**519.9**	**508.4**	**519.7**	**512.3**	**516.3**	**514.6**	**465.9**	**459.0**	**318.6**	**293.6**	**167.0**	**143.0**	**156.8**	**27.9**	**0.0**	**2.7**	**130.5**	**309.6**	**461.0**	**438.9**	**441.7**	**420.5**	**546.2**	**8383.6**	**546.2**	**349.3**

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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
RALCO	**592.5**	**610.3**	**533.1**	**507.4**	**582.6**	**496.8**	**423.8**	**352.7**	**205.7**	**200.3**	**199.3**	**205.2**	**201.5**	**210.0**	**198.7**	**198.6**	**159.0**	**97.5**	**184.6**	**425.4**	**605.5**	**632.8**	**588.3**	**594.1**	**9005.6**	**632.8**	**375.2**
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	427.1	299.8	269.1	250.9	285.9	250.1	193.8	121.4	20.6	21.1	21.2	21.3	21.3	21.4	21.5	21.5	21.6	32.4	145.2	245.3	404.6	453.8	451.3	451.8	4473.9	453.8	186.4
ANGOSTURA-1	79.0	85.0	2.0	0.0	0.0	0.0	47.0	90.0	131.0	73.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	551.0	131.0	23.0
ANGOSTURA-2	78.0	83.0	79.0	81.0	80.0	81.0	110.0	124.0	132.0	93.0	43.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.0	114.0	132.0	1309.0	132.0	54.5
ANGOSTURA-3	45.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	41.0	40.0	36.0	37.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	39.0	40.0	40.0	733.0	45.0	30.5
PE-TCHAMMA	0.0	1.8	35.2	56.4	69.7	96.7	115.8	127.1	86.2	69.4	8.8	17.3	32.7	30.8	28.6	34.3	49.2	62.6	71.3	78.8	29.5	12.2	0.8	0.0	1115.4	127.1	46.5
PE-SIERRAGORDA	0.2	4.1	20.7	27.0	31.5	34.5	50.0	44.3	33.8	28.8	3.3	3.9	22.0	40.4	45.3	48.1	48.7	55.6	68.2	90.3	73.7	19.5	2.5	0.1	796.4	90.3	33.2
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.4	0.4	0.4	1.1	5.9	6.7	8.8	8.6	4.7	0.0	0.0	6.6	33.7	41.9	39.3	39.6	36.0	32.5	49.8	55.6	37.8	9.0	0.4	419.1	55.6	17.5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	11.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	36.7	80.6	85.1	78.2	79.5	72.3	66.0	117.7	129.0	84.2	31.2	21.9	897.0	129.0	37.4
PE-CALAMA	0.7	0.1	0.6	1.1	2.8	11.6	24.5	34.4	27.4	9.5	0.2	0.2	6.8	54.3	87.0	80.2	80.6	73.9	70.8	121.8	114.0	60.7	17.8	1.9	882.8	121.8	36.8
PE-CERRO-TIGRE	7.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	21.0	93.4	102.0	82.8	70.6	65.1	119.0	132.3	107.8	32.6	12.9	9.9	858.9	132.3	35.8
PE-TALTAL	19.1	47.9	82.6	90.0	80.5	86.5	73.4	63.3	33.8	35.4	37.7	13.2	13.0	27.1	25.2	27.2	25.1	5.0	3.0	3.4	0.7	0.0	17.5	28.8	839.1	90.0	35.0
PE-SARCO	99.9	62.2	41.0	29.8	34.7	60.0	70.5	52.9	32.1	26.3	26.9	16.6	9.3	30.1	44.2	82.6	84.0	77.0	70.3	111.8	146.2	150.7	121.6	74.2	1554.8	150.7	64.8
PE-HORIZONTE	93.5	171.4	244.4	258.8	187.1	182.2	150.6	138.6	145.8	133.7	117.3	76.1	30.3	17.1	73.9	136.3	173.7	161.7	121.4	48.5	18.6	15.2	120.1	94.7	2911.0	258.8	121.3
PE-KALLPA	19.2	86.0	142.1	127.5	106.1	98.0	124.7	112.8	116.3	95.8	93.7	88.5	46.5	26.6	72.3	90.7	77.4	57.6	72.4	55.3	22.6	1.2	6.9	25.7	1765.7	142.1	73.6
PE-SANJUAN	118.4	75.5	47.3	26.6	25.9	44.9	49.9	46.2	40.1	27.1	26.4	24.4	40.2	62.9	76.4	90.3	95.8	40.8	90.0	118.7	126.1	109.4	100.7	72.0	1576.0	126.1	65.7
PE-CABOLEONES	67.5	36.7	22.2	9.9	12.0	24.7	29.9	30.2	29.5	21.0	15.8	9.2	23.3	50.9	53.9	77.0	82.2	78.7	71.9	83.7	77.2	70.5	62.5	61.7	1101.9	83.7	45.9
PE-CABOLEONES-2	38.3	25.8	13.1	4.4	10.2	18.1	22.1	24.5	27.8	18.2	12.1	11.5	21.0	43.0	51.2	63.2	47.1	66.4	79.6	83.4	79.3	72.9	61.4	63.5	958.0	83.4	39.9
PE-CABOLEONES-3	79.5	66.9	42.7	30.1	27.1	34.3	39.9	40.6	36.6	24.0	22.3	24.9	35.0	53.6	56.3	57.4	65.6	87.6	79.3	94.7	85.0	64.7	61.3	56.8	1266.3	94.7	52.8
PE-ATACAMA	47.0	42.7	28.1	19.2	17.9	22.1	28.8	28.6	28.1	18.4	16.9	24.9	36.8	41.4	45.0	50.8	54.3	63.6	67.3	75.8	65.3	56.2	48.9	48.7	976.7	75.8	40.7
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	88.2	75.0	63.0	52.3	39.4	22.9	12.9	8.5	10.4	10.6	13.5	14.4	15.6	19.7	14.6	18.4	15.1	14.7	14.5	14.9	10.7	14.6	18.0	13.2	595.1	88.2	24.8
PE-LOSCURUROS	31.3	12.1	17.0	15.7	15.5	14.8	2.4	0.4	0.0	1.1	6.3	1.1	3.2	10.6	11.2	12.0	15.0	17.2	18.2	14.5	29.4	20.4	10.7	0.6	280.7	31.3	11.7
PE-TALINAYORIENTE	29.5	20.9	23.1	27.3	26.6	17.3	3.3	0.8	1.1	2.5	6.0	7.0	11.0	19.2	25.0	26.1	25.1	40.7	36.1	25.9	20.8	21.3	18.4	7.3	442.0	40.7	18.4
PE-TALINAYPONIENTE	37.3	31.5	31.8	30.4	32.4	27.1	15.8	6.9	5.7	3.5	4.3	5.3	7.2	9.3	10.2	12.3	12.9	4.4	1.6	6.7	11.9	14.7	22.0	12.8	357.9	37.3	14.9
PE-PUNTA-DE-TALCA	24.8	17.5	17.3	14.6	13.8	10.1	2.8	0.6	0.6	0.3	0.4	0.8	2.3	3.6	6.2	5.5	3.7	4.6	6.4	2.5	4.5	14.9	22.3	7.5	187.5	24.8	7.8
PE-PUNTASIERRA	49.6	37.9	29.2	27.1	22.9	20.3	6.2	1.8	0.3	0.5	1.2	2.5	2.4	3.4	2.4	2.7	4.4	6.7	9.8	12.5	20.7	26.2	23.1	17.5	331.2	49.6	13.8
PE-MONTEREDONDO	12.1	10.6	10.9	10.3	9.1	9.7	1.7	0.4	0.1	0.3	1.0	1.3	1.1	1.0	2.7	1.0	1.6	2.8	4.1	5.6	9.5	8.4	5.5	2.0	112.5	12.1	4.7
PE-CANELA	4.2	2.6	1.5	1.3	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.9	1.6	2.0	20.6	4.2	0.9
PE-CANELA-2	24.0	15.7	7.8	6.0	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	0.2	0.1	0.1	0.2	0.6	4.0	11.8	19.2	12.4	11.3	118.8	24.0	5.0
PE-TOTORAL	26.3	16.0	11.0	10.5	8.1	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	1.4	0.3	0.5	0.2	0.8	1.1	3.2	6.5	10.7	10.9	12.0	124.2	26.3	5.2
PE-PUNTAPALMERAS	28.7	22.6	15.0	16.9	9.1	8.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.2	0.2	3.6	9.0	15.3	10.8	9.4	152.8	28.7	6.4
PE-UCUQUER	7.1	7.7	7.3	6.6	6.3	6.5	4.7	3.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.3	0.4	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	7.7	2.3
PE-UCUQUER-2	7.0	7.7	7.4	7.4	7.1	0.0	0.0	5.5	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.4	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	7.7	2.0
PE-LA-ESTRELLA	34.2	33.6	33.0	34.4	37.5	38.4	31.2	19.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.6	3.3	4.0	8.8	7.3	7.2	4.2	3.3	1.9	0.0	306.7	38.4	12.8
PE-CARDONAL	23.9	22.8	23.9	25.2	25.5	25.0	21.0	18.7	6.5	1.3	0.0	0.0	0.5	1.3	3.8	3.8	3.5	4.0	3.0	3.0	0.7	1.7	1.6	1.0	221.7	25.5	9.2
PE-MANANTIALES	17.4	18.3	17.9	17.4	18.8	18.5	14.5	8.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.1	2.9	4.4	3.9	3.8	1.5	3.0	2.0	0.4	161.1	18.8	6.7
PE-LOS-CERRILLOS	27.1	25.3	25.3	26.1	28.5	26.6	21.7	14.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.6	2.1	5.2	6.2	6.3	9.1	7.6	7.3	3.9	5.5	4.3	0.1	256.1	28.5	10.7
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.6	5.4	2.8	2.0	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	1.7	5.2	102.3	8.8	4.3
PE-LASPENAS	7.2	3.4	4.0	3.1	4.7	7.6	8.3	8.4	7.5	7.6	8.0	7.1	6.1	7.0	6.5	6.0	5.7	5.7	6.9	7.1	7.1	8.4	8.4	8.4	160.0	8.4	6.7
PE-ALENA	70.5	70.5	64.8	64.2	63.0	63.0	63.0	58.8	28.0	32.9	32.3	26.7	35.1	25.0	13.8	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	6.4	42.7	54.7	57.5	878.4	70.5	36.6
PE-CUEL	24.0	23.2	11.6	17.2	23.4	22.8	22.8	18.2	10.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.8	13.9	16.7	215.6	24.0	9.0
PE-SAN-MATIAS	75.7	75.2	75.3	71.8	69.3	73.6	65.4	41.7	27.0	30.6	28.0	26.8	35.1	19.9	9.9	3.4	0.6	1.9	2.0	3.4	4.4	15.3	39.2	48.6	844.1	75.7	35.2
PE-LOS-OLMOS	73.1	73.8	73.7	73.8	73.8	73.8	73.8	70.3	36.3	40.6	32.8	32.0	41.0	26.6	19.6	12.8	3.5	0.3	0.0	0.0	16.8	53.4	69.6	66.7	1038.2	73.8	43.3
PE-LAESPERANZA	8.0	8.0	8.0	7.9	8.4	9.0	8.5	8.0	7.1	7.0	5.4	4.6	4.6	3.6	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.6	7.3	123.6	9.0	5.1
PE-NEGRETE	29.0	29.0	29.0	30.6	31.0	28.0	28.0	26.7	12.4	15.2	19.5	18.4	17.7	15.6	11.0	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	7.2	21.2	30.7	29.0	434.6	31.0	18.1
PE-LOSBUENOSAIRES	21.1	21.1	12.1	17.5	20.2	19.0	19.0	18.8	10.1	10.4	9.3	9.2	11.7	9.7	4.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	10.8	12.8	16.4	258.0	21.1	10.7
PE-MESAMAVIDA	45.6	44.0	21.6	30.6	42.9	40.7	40.3	29.2	17.9	13.9	12.2	13.2	14.8	13.1	9.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	19.4	30.5	35.3	477.5	45.6	19.9
CAMPO_LINDO_E1_EO	52.0	45.0	46.8	45.9	48.0	46.8	43.7	26.3	20.7	18.8	13.0	11.1	14.6	14.5	7.2	2.4	1.3	0.6	1.9	2.2	2.2	8.3	28.2	34.8	536.3	52.0	22.3
PE-LEBU	0.3	0.4	0.6	0.4	0.6	0.3	0.4	0.3	0.3	0.6	0.8	0.9	0.8	0.6	0.6	0.6	0.5	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	11.3	0.9	0.5
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	6.6	6.5	6.6	6.1	6.5	6.4	5.4	3.8	2.0	2.0	4.2	3.6	4.9	6.4	1.6	3.6	3.7	5.8	5.6	4.9	4.3	3.5	2.0	6.2	112.0	6.6	4.7
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	30.4	23.3	23.1	23.1	23.1	23.2	23.0	23.1	15.1	11.6	15.5	17.1	16.4	15.1	11.4	7.9	2.5	1.4	1.0	0.9	7.7	12.0	12.1	13.6	353.5	30.4	14.7
PE-ELNOGAL	7.7	8.5	7.7	6.9	7.3	6.8	7.2	6.4	5.6	4.5	3.1	3.2	4.1	2.5	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.6	4.7	6.9	6.9	103.9	8.5	4.3
PE-TOLPAN-SUR	70.3	61.0	60.9	60.9	61.0	60.9	60.9	63.9	31.6	57.7	43.1	44.9	45.0	29.6	24.9	17.6	5.6	2.2	1.6	1.5	21.4	66.0	74.9	71.8	1039.3	74.9	43.3
PE-MALLECO-NORTE	101.5	98.2	97.0	97.0	96.4	75.2	75.8	40.2	24.6	11.8	11.0	15.5	31.4	30.8	28.5	25.6	12.9	6.7	4.4	13.9	34.0	47.1	53.7	67.2	1100.4	101.5	45.8
PE-MALLECO-SUR	109.2	96.3	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	61.7	41.3	22.3	17.3	31.6	37.7	33.0	28.2	28.1	15.1	8.6	5.4	22.0	42.1	65.8	77.0	93.7	1311.3	109.2	54.6
PE-SANGABRIEL	147.9	130.1	115.3	115.6	118.7	128.6	127.4	115.9	86.3	102.6	97.6	90.2	88.7	63.5	54.5	31.9	7.4	0.0	0.0	2.1	27.8	103.5	141.1	140.5	2037.4	147.9	84.9
PE-LACABAÑA	79.9	76.9	76.5	74.8	69.5	76.5	76.6	73.9	38.1	60.0	54.3	67.0	53.2	31.9	24.3	11.0	8.0	5.0	4.9	8.2	36.3	73.3	78.7	71.3	1230.0	79.9	51.2
PE-RENAICO	62.8	62.0	61.9	61.7	61.9	61.9	61.9	59.6	30.4	27.1	30.4	46.7	31.3	10.0	10.0	12.3	2.2	0.0	0.0	1.6	20.4	50.5	59.8	50.3	876.8	62.8	36.5
PE-RENAICO-2	101.7	101.7	98.1	95.2	97.0	101.5	101.2	96.4	50.4	59.0	76.0	76.8	71.6	44.9	34.0	24.0	8.0	0.3	2.4	7.4	38.0	93.4	107.4	96.3	1582.5	107.4	65.9
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	48.1	41.4	40.2	41.0	41.0	41.0	40.9	31.1	20.2	15.7	9.6	7.6	14.9	12.3	8.2	3.9	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	23.2	23.8	28.4	496.2	48.1	20.7
PE-PUELCHE-SUR	27.8	31.4	26.0	21.0	17.0	12.4	12.7	20.0	13.5	11.8	17.7	25.5	36.9	42.6	50.6	42.8	33.1	34.3	48.7	72.0	99.0	99.0	96.8	93.7	986.3	99.0	41.1
PE-AURORA	16.0	8.0	11.1	6.7	8.0	9.0	8.2	10.3	7.1	6.8	12.9	19.0	22.2	24.1	21.1	19.6	19.0	35.8	64.5	65.5	66.7	64.9	51.1	48.5	626.0	66.7	26.1
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	2.3	3.3	3.2	2.9	0.6	0.2	14.0	3.3	0.6
PE-SANPEDRO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	1.0	1.5	1.8	4.4	4.8	3.7	2.7	1.2	1.2	22.9	4.8	1.0
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.4	1.7	1.9	1.9	1.9	1.7	1.4	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.9	0.6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.9	3.6	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	4.0	1.5
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	0.1	0.4	1.1	2.1	3.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.9	2.1
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.4	4.7	4.9	5.0	5.1	5.0	4.9	4.8	4.6	3.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	5.1	2.1
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.0	8.2	3.9
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	6.3	6.6	6.6	6.9	6.9	6.8	6.8	6.7	6.3	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	73.5	6.9	3.1
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.3	24.7	47.6	52.2	49.3	50.4	53.0	48.3	48.5	44.9	38.8	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	479.7	53.0	20.0
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	5.6	5.2	4.3	4.5	4.5	4.4	6.0	7.6	5.7	5.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	7.6	2.5
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
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	0.2	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
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	8.4	11.0	12.9	13.2	13.7	13.8	13.1	10.9	7.2	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	112.5	13.8	4.7
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	11.7	34.6	40.2	49.2	70.6	73.5	73.8	73.8	76.3	73.7	63.1	36.5	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	691.7	76.3	28.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	3.4	4.4	5.3	6.1	6.3	6.1	5.5	4.5	3.3	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	6.3	2.1
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	9.3	21.6	29.0	46.8	50.0	32.0	30.0	41.4	39.8	28.2	13.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	347.2	50.0	14.5
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.0	4.0	4.1	8.0	13.9	15.4	8.5	4.1	7.0	7.3	7.4	6.8	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	15.4	4.0
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	1.5	1.4	3.4	7.2	8.4	4.5	1.4	3.4	3.7	3.6	3.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	8.4	1.9
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.4	17.0	21.6	26.8	27.1	27.8	29.4	30.9	28.4	28.8	26.2	21.9	8.9	0.1	0.0	0.0	0.0	303.3	30.9	12.6
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	30.2	71.5	96.2	121.8	123.4	116.1	115.9	121.8	113.0	113.9	103.3	93.6	45.6	0.3	0.0	0.0	0.0	1267.0	123.4	52.8
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.3	37.4	39.0	31.6	33.3	32.9	33.0	32.0	41.4	68.9	67.2	47.5	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	501.5	68.9	20.9
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	38.0	128.0	172.0	216.0	220.0	205.0	208.0	219.0	201.0	204.0	203.0	141.0	38.0	1.0	0.0	0.0	0.0	2195.0	220.0	91.5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.5	16.9	20.1	27.7	27.5	26.4	26.0	26.9	25.3	26.0	24.5	21.2	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	286.5	27.7	11.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	39.0	39.1	39.1	45.5	163.7	173.4	173.1	170.5	88.3	70.1	73.0	31.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1127.7	173.4	47.0
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	23.9	49.3	49.8	48.4	47.1	45.4	42.6	41.1	40.1	39.3	38.2	58.8	27.1	0.2	0.0	0.0	0.0	551.8	58.8	23.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	33.0	84.3	98.0	131.3	129.0	124.0	124.7	133.0	127.0	123.8	113.0	102.6	57.2	0.3	0.0	0.0	0.0	1381.7	133.0	57.6
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	14.9	51.2	60.8	80.4	81.6	77.3	77.2	81.0	74.8	75.5	69.0	59.2	23.5	0.2	0.0	0.0	0.0	826.9	81.6	34.5
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.2	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	8.8	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	8.6	9.0	8.6	5.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	94.7	9.1	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.0	34.5	40.6	53.0	53.7	50.5	50.5	53.2	49.5	50.2	46.3	41.3	21.5	0.1	0.0	0.0	0.0	563.2	53.7	23.5
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	23.3	28.3	35.6	35.8	33.2	31.0	31.0	32.9	33.0	30.1	27.6	12.6	0.1	0.0	0.0	0.0	360.7	35.8	15.0
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	29.2	78.3	53.6	71.6	70.1	65.9	66.1	66.5	65.9	60.7	39.6	28.1	0.1	0.0	0.0	0.0	712.3	78.3	29.7
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.7	5.9	2.0	8.7	8.7	8.7	8.1	7.4	4.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	60.5	8.7	2.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	25.2	36.9	48.6	49.4	46.3	45.7	45.3	43.7	45.1	41.9	38.6	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	495.8	49.4	20.7
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	16.3	22.9	28.3	28.5	26.6	27.2	28.5	25.4	25.9	24.1	21.4	13.3	0.2	0.0	0.0	0.0	291.9	28.5	12.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.2	35.8	43.1	54.1	55.6	51.7	52.3	55.0	50.5	51.1	46.7	42.9	26.3	0.2	0.0	0.0	0.0	583.5	55.6	24.3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.9	5.0	3.0	5.1	5.1	5.1	5.1	4.8	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	5.1	1.8
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	8.1	8.8	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	9.0	3.8
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.9	61.4	76.2	97.4	98.4	92.2	92.6	98.0	85.1	87.9	82.2	74.2	34.6	0.4	0.0	0.0	0.0	1001.8	98.4	41.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	5.6	9.1	10.7	12.2	12.0	11.2	11.2	10.3	10.2	9.8	9.2	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	120.4	12.2	5.0
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.7	12.9	16.0	45.8	51.6	58.3	63.1	47.1	13.9	13.7	13.6	13.5	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	371.1	63.1	15.5
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	17.2	42.4	67.0	68.8	67.3	64.5	68.1	63.2	62.4	56.8	49.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	647.2	68.8	27.0
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	25.2	54.0	69.7	68.2	66.2	69.1	64.9	64.5	59.0	52.0	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	605.9	69.7	25.2
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.9	52.4	59.9	79.9	80.9	77.3	77.1	81.2	74.8	75.1	69.1	62.8	28.5	0.2	0.0	0.0	0.0	835.3	81.2	34.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.3	5.0	5.3	5.3	4.9	5.2	5.4	5.4	5.4	5.2	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	5.4	2.4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.9	6.8	7.2	7.2	7.3	7.4	7.4	7.3	7.4	7.1	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.7	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	10.4	40.8	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.6	35.2	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	538.0	49.0	22.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.7	50.2	60.0	77.6	78.5	73.2	67.0	67.0	71.1	73.0	71.5	55.7	14.8	0.1	0.0	0.0	0.0	776.5	78.5	32.4
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	5.5	26.0	39.7	55.8	57.6	60.4	53.8	58.9	58.2	55.5	54.1	48.7	45.8	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	625.9	60.4	26.1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	52.9	74.6	79.0	83.9	83.9	94.0	79.6	76.6	83.7	70.9	64.0	29.9	0.0	0.0	0.0	0.0	887.1	94.0	37.0
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	19.4	21.3	29.0	29.7	28.9	26.6	27.1	26.8	27.0	25.4	23.3	13.7	0.2	0.0	0.0	0.0	306.5	29.7	12.8
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	4.5	4.8	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.8	4.6	3.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	5.0	2.2
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	5.5	6.0	8.6	9.0	8.7	7.6	7.8	7.7	7.8	7.3	6.6	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	88.9	9.0	3.7
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.4	37.8	69.5	78.7	86.0	81.7	89.6	84.9	79.8	83.1	72.0	78.5	30.7	0.8	0.0	0.0	0.0	888.3	89.6	37.0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	22.0	27.0	34.6	36.9	34.5	32.0	32.0	34.4	34.2	31.1	28.3	21.6	0.9	0.0	0.0	0.0	372.6	36.9	15.5
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	39.6	70.1	151.2	171.8	165.9	182.4	182.3	176.4	181.4	188.7	188.8	134.4	77.1	2.4	0.0	0.0	0.0	1913.3	188.8	79.7
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	19.4	25.4	28.7	32.1	29.9	34.5	29.5	29.9	33.1	33.5	22.8	17.2	0.6	0.0	0.0	0.0	347.0	34.5	14.5
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.9	24.9	30.2	37.9	37.2	35.0	33.2	33.2	33.2	33.2	32.3	29.8	21.5	0.7	0.0	0.0	0.0	393.2	37.9	16.4
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.9	24.0	36.5	36.9	34.3	34.7	37.0	33.4	33.7	31.0	28.2	19.4	0.4	0.0	0.0	0.0	359.1	37.0	15.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.3	11.2	8.0	0.2	0.0	0.0	0.0	70.9	11.2	3.0
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	3.1	4.4	8.4	7.3	7.2	7.7	6.9	6.9	7.7	20.2	20.4	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.9	20.4	5.0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	0.6	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	2.1	0.4
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	8.8	16.9	17.0	15.9	5.1	1.1	15.7	15.8	15.3	10.4	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	129.8	17.0	5.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	9.0	3.5
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.1	7.4	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.5	66.4	124.8	187.3	206.7	209.5	205.0	202.2	201.6	202.4	195.5	171.0	67.0	2.5	0.0	0.0	0.0	2072.5	209.5	86.4
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.4	32.0	37.6	47.5	49.6	45.5	41.9	41.9	45.2	45.4	42.9	42.7	23.9	0.7	0.0	0.0	0.0	507.2	49.6	21.1
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	88.5	131.2	144.6	199.9	204.2	192.9	192.7	202.4	186.8	188.0	172.5	156.7	140.1	4.5	0.0	0.0	0.0	2206.2	204.2	91.9
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	27.0	37.8	71.1	18.3	12.0	31.4	55.3	58.0	70.2	53.9	49.8	45.6	40.2	1.8	0.0	0.0	0.0	572.5	71.1	23.9
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.5	34.7	42.3	53.5	53.9	50.2	50.6	54.3	49.8	50.1	46.2	41.8	32.3	0.7	0.0	0.0	0.0	573.0	54.3	23.9
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	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	4.6	2.3	0.2
PMGD-PFV-ALIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	4.2	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.3	2.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	4.7	2.0
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.9	5.9	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	67.5	7.7	2.8
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	8.7	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.7	5.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	9.1	4.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	20.1	55.2	67.6	84.3	84.8	79.8	80.9	85.0	78.8	78.7	72.4	65.9	45.2	1.2	0.0	0.0	0.0	900.3	85.0	37.5
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	21.6	36.8	41.5	57.4	57.2	53.8	49.0	49.0	51.6	53.5	49.4	44.0	27.6	0.9	0.0	0.0	0.0	593.6	57.4	24.7
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.5	3.7	4.8	5.5	5.4	5.1	5.0	11.7	11.9	9.1	7.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	11.9	3.2
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	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	0.3	0.4	0.8	1.7	2.3	2.7	2.1	1.9	2.6	3.0	2.4	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	24.9	3.0	1.0
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	1.9	2.2	2.1	2.2	1.4	1.5	1.0	1.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	2.2	0.7
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.2	1.6	2.1	1.7	1.3	2.1	2.3	1.8	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.3	0.7
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.3	1.4	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.4	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	1.8	10.7	19.3	25.0	25.1	25.1	23.5	23.0	22.5	23.0	21.2	10.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	232.2	25.1	9.7
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	0.0	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-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	3.8	1.8
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	0.4	16.2	24.5	118.0	144.6	144.7	144.7	144.7	144.7	144.7	144.7	142.6	125.1	51.7	2.2	0.0	0.0	0.0	1493.4	144.7	62.2
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	3.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.2	9.0	3.6
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.2	2.9	4.7	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	9.0	3.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.4	7.1	7.2	7.0	9.0	9.1	9.1	7.8	9.0	8.8	8.1	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	92.3	9.1	3.8
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	5.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	92.2	9.0	3.8
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	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	57.5	4.7	2.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.7	0.2
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	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.0	8.6	8.9	9.0	9.3	9.3	9.3	9.2	8.9	8.4	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.3	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.1	2.3	2.1	2.2	2.6	2.6	2.2	1.7	0.9	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.6	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.1	1.0	0.5	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.2	0.4
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	6.7	7.1	7.4	7.8	8.3	7.2	7.5	4.9	3.0	2.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	67.8	8.3	2.8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	4.1	5.4	7.0	8.0	7.5	7.5	6.9	3.9	2.8	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	58.6	8.0	2.4
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	0.4	1.1	1.4	2.4	2.2	4.7	3.5	2.5	1.4	0.0	1.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	4.7	1.0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.3	2.4	2.8	2.0	0.0	1.0	0.7	1.1	0.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	14.3	2.8	0.6
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.3	1.7	2.4	2.2	1.4	1.6	2.2	1.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.4	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.3	3.7	4.0	3.5	3.1	4.5	4.0	3.9	2.4	1.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	36.6	4.5	1.5
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.3	1.8	2.4	2.5	1.6	1.1	1.8	1.7	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.4	2.5	0.7
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.1	6.3	6.9	7.2	7.2	7.2	7.2	6.7	6.7	3.7	2.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	70.3	7.2	2.9
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.7	2.9	3.0	3.7	4.9	4.6	3.9	3.8	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	35.4	4.9	1.5
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	0.3	1.4	2.0	2.5	2.1	2.3	2.4	2.8	2.7	2.2	2.1	1.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.9	5.2	8.1	7.7	8.0	7.8	7.5	5.4	4.5	2.7	4.4	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	67.2	8.1	2.8
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.1	3.8	6.5	7.2	7.3	5.2	3.2	5.0	5.5	3.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	52.9	7.3	2.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.0	2.4	2.1	2.2	2.4	2.8	2.7	2.2	2.1	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.1	2.8	1.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.6	1.7	1.6	2.2	2.0	2.4	1.9	1.7	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.8	2.0	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.1	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	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	0.4	0.8	2.3	2.5	2.6	1.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	1.5	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.4	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	4.7	6.3	5.5	5.6	7.6	7.1	4.9	7.3	7.5	6.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	67.4	7.6	2.8
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.8	2.9	2.9	2.9	2.7	2.5	2.8	2.8	2.6	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.1	2.9	2.4	2.4	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	7.0	7.0	8.7	8.1	7.8	8.4	8.6	8.7	6.5	3.0	5.8	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	86.8	8.7	3.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.6	7.7	8.5	8.8	8.7	8.6	8.4	8.0	7.8	7.7	6.4	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	93.3	8.8	3.9
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	2.8	2.8	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.5	2.0	2.1	2.5	2.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.5	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	3.7	4.4	5.2	5.1	5.6	5.4	3.8	3.4	4.4	4.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	49.8	5.6	2.1
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.0	2.2	2.3	2.3	2.1	1.9	1.5	0.8	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.3	0.8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.8	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.7	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	1.9	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	5.3	6.4	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	98.8	9.0	4.1
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.6	1.2	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	1.1	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.2	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.1	2.2	1.9	2.5	2.3	1.5	2.4	2.6	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	5.6	7.6	6.6	5.9	6.9	8.8	8.7	6.5	5.9	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	72.6	8.8	3.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.6	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	3.6	4.8	5.0	4.7	4.2	5.0	5.8	5.8	5.4	3.6	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	53.0	5.8	2.2
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.3	2.0	1.7	2.4	2.2	1.5	2.6	2.7	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.0	1.6	1.8	1.6	2.1	2.6	2.4	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.9	4.9	6.4	6.9	4.8	5.9	8.0	8.3	6.6	7.6	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	67.3	8.3	2.8
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.9	1.8	0.7	0.2	1.0	0.9	1.9	0.6	0.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.9	0.4
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.3	1.6	2.3	1.5	1.8	2.2	2.3	1.8	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.3	0.8
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.1	1.5	1.8	1.7	1.5	2.0	2.4	1.6	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	17.9	2.4	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.4	2.1	2.2	1.4	2.0	2.4	2.5	2.2	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.6	2.1	2.0	1.7	2.2	2.6	2.7	2.2	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	1.8	2.2	2.2	2.5	2.5	1.5	1.4	1.9	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.0	2.1	2.1	2.5	2.0	1.5	2.5	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.7	1.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.6	3.7	2.7	2.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	41.0	4.0	1.7
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	3.3	3.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	46.5	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	0.2	0.3	0.7	1.2	1.5	1.9	1.8	2.0	1.3	0.8	1.2	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	5.7	6.2	6.3	6.4	6.4	6.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	6.4	1.8
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	1.8	4.7	5.9	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.6	2.7	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	58.9	6.0	2.5
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.8	0.8	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.0	0.4
PMG-PFV-PATAGUILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.9	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.2	8.1	3.1	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	81.4	9.0	3.4
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.2	2.6	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.2	5.9	6.7	6.4	6.7	6.7	7.2	8.2	7.1	3.4	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	67.6	8.2	2.8
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	0.6	3.1	5.6	6.1	6.5	6.7	6.6	6.2	5.7	4.4	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	57.5	6.7	2.4
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	4.9	7.7	8.2	6.5	5.4	5.4	6.1	4.3	2.8	4.6	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	62.0	8.2	2.6
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	2.3	4.0	4.7	7.1	6.8	4.4	3.1	4.4	5.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	47.5	7.1	2.0
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	4.1	5.0	4.7	4.1	3.8	4.2	4.7	3.5	2.0	2.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	42.1	5.0	1.8
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.3	1.4	1.9	1.8	1.7	1.2	0.9	0.9	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6
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	0.6	1.1	2.4	4.3	5.6	7.8	8.3	5.2	3.9	4.3	6.2	5.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	56.8	8.3	2.4
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.5	1.7	2.2	2.8	1.0	1.5	1.6	2.3	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	2.8	0.7
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.8	2.1	2.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.1	0.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.3	2.6	2.6	2.8	2.6	2.0	2.1	1.3	0.9	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9
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	0.1	2.5	6.3	7.8	8.1	8.1	8.2	8.1	8.0	8.1	8.2	7.0	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	84.1	8.2	3.5
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	8.7	2.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	92.6	9.0	3.9
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.5	6.6	6.9	7.0	7.1	7.0	6.8	7.0	6.1	6.4	2.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	71.8	7.1	3.0
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.0	0.3
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	98.0	9.0	4.1
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	7.2	40.1	67.9	98.9	108.2	71.4	100.3	71.4	122.7	92.6	96.5	51.6	10.4	0.3	0.0	0.0	0.0	939.6	122.7	39.1
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.0	37.5	41.1	56.2	57.8	53.9	54.4	57.0	54.8	53.3	32.4	14.0	32.7	1.6	0.0	0.0	0.0	565.7	57.8	23.6
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	29.5	35.8	45.0	45.9	43.1	43.0	45.0	41.5	41.7	38.5	34.3	24.8	0.8	0.0	0.0	0.0	482.4	45.9	20.1
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.5	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.7	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.5	2.8	2.3	2.8	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.8	8.4	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	6.8	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	75.0	8.7	3.1
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	87.0	9.0	3.6
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	6.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	5.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	86.6	9.0	3.6
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	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	22.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	4.5	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	87.8	9.0	3.7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.7	4.9	5.4	5.8	6.4	7.5	7.0	7.3	6.0	5.1	3.5	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	65.5	7.5	2.7
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	0.9	0.6	0.6	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	10.6	1.2	0.4
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.9	4.8	4.6	5.5	4.7	5.2	4.0	4.4	4.1	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	46.2	5.5	1.9
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	5.9	7.7	7.7	7.7	7.7	7.2	6.1	5.0	2.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	64.4	7.7	2.7
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	5.3	6.9	7.0	7.0	7.0	6.3	5.4	4.2	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	57.8	7.0	2.4
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	5.1	7.2	8.5	8.5	8.6	8.6	7.4	5.7	4.3	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	72.8	8.6	3.0
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	103.8	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.0	0.9	1.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.2	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	31.9	68.4	79.8	104.1	106.6	99.9	100.1	105.3	97.8	98.1	89.9	81.6	57.7	1.5	0.0	0.0	0.0	1123.1	106.6	46.8
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.6	3.3	3.7	3.9	3.7	3.4	2.7	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.9	1.2
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.9	6.9	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	6.5	4.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	76.2	7.5	3.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	12.8	1.6	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	1.9	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	0.9	0.1	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	0.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	2.1	2.2	2.1	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.2	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.1	7.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	5.6	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	9.0	3.2
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	8.3	9.0	8.7	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	75.5	9.0	3.1
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	12.3	1.6	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.4	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	4.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	63.2	5.7	2.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.9	5.6	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	4.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	58.7	5.9	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.7	6.8	6.9	5.0	4.4	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	55.9	6.9	2.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	9.0	8.9	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	72.7	9.0	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	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	1.6	0.6
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	8.8	8.9	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.6	6.2	8.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	9.0	3.8
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	9.0	8.8	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.9	4.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	4.7	1.6
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	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	5.2	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.2	8.6	9.0	6.7	6.5	5.2	5.1	5.1	5.1	4.9	4.3	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	71.1	9.0	3.0
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	3.0	2.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	3.0	1.2
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.1	9.0	8.8	7.0	5.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	74.4	9.0	3.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.8	9.0	9.0	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	74.3	9.0	3.1
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	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	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.9	0.3
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.8	4.3	2.7	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	22.8	2.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.4	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	25.8	2.5	1.1
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	1.9	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	99.2	9.0	4.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	7.2	8.5	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.4	7.5	4.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	84.8	8.6	3.5
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.4	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	92.7	7.9	3.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.0	0.9
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.3	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	0.2	0.0	0.5	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	1.9	0.9
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.5	2.8	2.9	2.8	2.5	2.1	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.9	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.1	2.7	0.0	2.6	2.3	1.1	0.0	0.0	1.7	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.7	0.6
PMGD-PFV-TIJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.4	1.0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	8.4	8.9	9.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	4.2	2.2	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	76.8	9.0	3.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	4.2	2.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.2	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	1.9	0.9
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.3	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	8.6	4.0	2.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	86.0	9.0	3.6
PFV-ELQUEMADO	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	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.0	1.0
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.9	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	1.5	0.7
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.2	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
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	0.1	0.7	3.9	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.7	3.7	3.9	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	47.9	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.6	2.8	2.7	2.7	2.8	2.5	1.5	1.4	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.8	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.9	6.1	6.7	7.1	7.3	7.3	6.9	6.3	5.4	2.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	7.3	2.7
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	0.1	2.6	7.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	6.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	100.1	9.0	4.2
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	1.9	1.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.9	0.4
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.5	4.5	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	2.7	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	48.7	4.8	2.0
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	1.3	0.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	1.4	0.7
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.8	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	50.4	5.3	2.1
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	61.8	5.9	2.6
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	3.7	4.6	5.1	5.4	5.2	4.7	0.9	2.6	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	5.4	1.6
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	8.2	8.6	8.6	8.7	8.6	8.6	8.6	8.5	8.3	4.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	92.5	8.7	3.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.1	2.3	2.0	2.2	1.9	2.6	2.5	1.8	1.9	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.9	2.0	2.0	1.2	1.9	2.0	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.0	5.8	7.3	8.2	8.5	8.4	7.7	5.9	2.7	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	63.5	8.5	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	4.0	5.9	6.7	5.4	5.4	5.0	4.8	4.0	3.0	3.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	53.1	6.7	2.2
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.8	3.2	3.7	3.9	4.0	3.9	3.7	3.2	2.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	4.0	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.0	3.1	3.4	4.4	5.0	4.4	2.9	2.4	3.9	4.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	38.2	5.0	1.6
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.9	5.8	5.9	7.5	6.9	5.3	4.0	3.2	4.7	5.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	54.3	7.5	2.3
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.1	5.8	6.2	6.4	6.5	6.5	6.4	6.3	6.1	5.8	3.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	67.9	6.5	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.4	1.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	37.5	3.6	1.6
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.8	2.6	2.6	2.6	2.5	2.7	2.0	2.4	1.8	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.7	2.7	2.4	2.7	2.4	2.5	1.9	2.0	2.1	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.9	4.4	7.0	6.6	7.6	6.8	7.3	5.7	6.0	5.8	2.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	66.1	7.6	2.8
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	0.2	1.1	1.6	2.3	1.7	1.9	1.4	2.4	2.1	1.8	1.9	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.4	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.9	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.1	2.5	1.9	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.6	5.8	5.9	6.5	6.8	8.2	7.6	7.7	7.2	7.2	5.7	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	78.1	8.2	3.3
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.3	1.3	1.5	1.2	1.9	1.5	1.2	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.3	5.1	9.0	9.0	8.8	8.5	7.5	8.9	8.0	7.7	6.2	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	87.4	9.0	3.6
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.8	4.1	6.7	7.0	4.9	4.2	7.1	6.6	7.6	5.9	4.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	65.4	7.6	2.7
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	1.8	1.7	1.2	1.5	1.4	1.7	2.5	2.0	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.3	1.5	2.5	2.6	2.3	1.2	2.0	2.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.6	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.9	1.9	1.8	0.9	1.7	1.8	1.8	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	15.5	1.9	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	3.3	6.9	7.9	7.8	7.2	7.5	8.9	8.1	7.4	5.2	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	76.1	8.9	3.2
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	2.7	4.1	5.1	4.9	5.3	4.4	2.5	1.5	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	35.6	5.3	1.5
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.3	2.5	2.0	1.8	1.8	1.8	1.3	0.9	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.2	1.7	2.2	1.8	1.4	1.9	2.2	1.9	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.1	2.2	0.7
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.6	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	34.2	3.1	1.4
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.3	4.9	7.8	7.6	7.8	5.6	3.7	6.0	5.8	2.2	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	57.9	7.8	2.4
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.5	3.8	6.0	8.0	7.9	4.9	3.7	6.3	5.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	54.5	8.0	2.3
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	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	70.5	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	3.4	4.3	4.2	3.5	3.7	4.8	4.7	4.2	3.5	1.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	43.4	4.8	1.8
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.1	1.9	1.4	1.6	1.5	1.7	2.1	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.1	0.8
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.1	2.6	2.6	4.0	3.7	3.8	2.8	4.1	4.6	4.7	2.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	39.7	4.7	1.7
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	3.2	4.0	6.0	5.4	5.7	4.1	6.2	6.0	5.0	2.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	52.1	6.2	2.2
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	2.0	1.7	2.6	2.2	1.9	1.1	2.5	2.3	2.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
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	0.5	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	2.1	2.6	2.6	2.4	2.0	1.8	2.2	1.9	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.6	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.3	2.3	2.5	2.4	2.3	1.7	1.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.0	4.2	4.3	4.4	4.6	4.5	4.4	3.4	1.9	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	4.6	1.6
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.4	1.6	1.8	2.1	2.6	2.7	2.1	2.7	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.7	1.0
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	3.2	2.2	4.6	3.8	4.0	2.8	3.5	2.5	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.9	4.6	1.3
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	0.1	0.4	0.9	1.0	1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.6	0.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	3.7	5.7	6.4	8.0	6.1	6.7	6.7	6.4	6.6	5.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	68.5	8.0	2.9
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	2.1	2.3	2.1	2.1	0.0	1.4	2.0	2.1	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.3	0.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.4	2.0	2.2	2.7	2.2	2.2	2.3	2.0	2.3	1.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.8	1.0	2.6	2.4	2.2	2.1	2.1	2.0	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.1	4.2	4.2	5.1	4.4	5.1	5.6	5.4	5.3	5.0	4.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	56.6	5.6	2.4
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	0.1	0.9	2.0	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	27.0	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.4	5.2	5.6	5.5	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.2	3.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	59.6	5.6	2.5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.2	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.0	7.2	8.7	8.5	8.6	8.5	8.6	8.6	8.4	8.1	4.8	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	90.2	8.7	3.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.8	6.4	7.4	7.2	7.3	7.2	7.1	7.2	6.9	6.7	5.0	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	79.9	7.4	3.3
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.2	4.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.7	2.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	53.6	5.0	2.2
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.7	1.3	1.7	1.7	2.1	2.1	2.2	2.1	1.9	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.2	0.9
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	0.1	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	0.8	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.6	1.8	2.1	2.2	1.3	2.3	1.4	0.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	18.6	2.3	0.8
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.0	1.3	1.3	1.7	1.8	1.7	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.8	0.5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.3	4.4	4.1	4.9	4.6	4.7	5.1	5.1	5.0	4.9	4.3	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	55.6	5.1	2.3
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.0	2.1	2.8	2.5	2.7	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.2	2.5	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.6	2.7	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.2	0.5
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	0.5	1.4	1.9	1.8	2.2	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.4	1.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.7	2.0	2.4	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.8	6.8	6.5	8.5	8.0	8.4	8.9	9.0	8.2	7.9	6.7	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.9	4.0	3.9	4.4	4.4	4.4	4.6	4.6	4.3	4.4	3.8	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	51.3	4.6	2.1
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.0	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.3	4.6	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.9	4.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	57.2	4.9	2.4
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	10.5	39.0	63.9	34.6	60.8	57.1	57.2	60.0	56.1	58.9	79.4	52.2	13.0	1.3	0.0	0.0	0.0	644.3	79.4	26.8
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.2	2.4	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.6	0.9
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	34.3	52.9	72.0	74.4	70.8	71.1	70.8	49.8	51.3	69.7	26.0	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	666.5	74.4	27.8
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	3.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.3	2.3	1.7	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	2.3	0.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	4.9	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.4	5.1	3.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	56.5	5.5	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.1	0.9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.9	52.4	62.9	80.3	81.5	75.5	68.7	68.7	74.2	80.7	132.8	103.7	20.4	0.8	0.0	0.0	0.0	914.7	132.8	38.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.2	5.3	5.0	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	47.8	5.3	2.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.2	7.3	8.2	8.8	8.7	8.9	8.9	7.7	7.8	4.6	3.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	82.8	8.9	3.5
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	2.3	1.2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.6	8.5	8.9	9.0	8.9	9.0	8.5	7.0	7.9	5.0	3.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	87.1	9.0	3.6
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	2.6	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.1	2.3	2.3	2.2	2.5	2.4	2.1	2.3	1.3	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.1	2.4	2.3	1.8	1.6	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.4	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	41.7	54.3	60.4	62.6	63.6	62.8	62.6	63.2	59.5	58.3	16.9	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	628.7	63.6	26.2
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-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-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.4	5.7	7.0	7.9	8.4	8.7	8.5	8.3	6.5	3.3	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	73.0	8.7	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	0.1	1.0	5.3	7.8	8.8	8.9	9.0	9.1	8.7	8.8	8.8	5.1	4.0	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	88.1	9.1	3.7
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	7.7	8.8	7.1	1.9	6.6	7.4	7.5	6.3	4.3	3.6	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	69.2	8.8	2.9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	5.0	7.9	8.3	8.0	8.3	8.3	7.3	7.4	5.5	3.9	3.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	77.2	8.3	3.2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	5.3	5.9	5.8	5.7	5.9	5.7	4.9	4.2	2.6	2.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	53.6	5.9	2.2
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	5.1	8.6	9.1	9.0	8.9	9.0	8.6	7.2	6.0	4.0	3.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	83.3	9.1	3.5
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.5	8.1	8.6	8.4	8.8	8.8	8.0	6.1	4.5	3.7	3.5	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	76.7	8.8	3.2
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	2.4	2.2	2.4	2.3	1.8	1.7	1.2	0.9	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.0	2.2	2.4	2.8	2.2	2.0	1.9	1.3	0.9	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.8	0.8
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	5.7	7.6	7.9	7.4	6.5	6.8	7.4	3.5	2.2	2.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	62.5	7.9	2.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.4	3.8	6.0	6.6	7.6	5.7	3.4	2.6	4.4	3.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	49.4	7.6	2.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.3	1.5	1.8	1.8	2.1	1.3	0.9	1.2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	2.1	0.6
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.4	2.0	2.3	2.7	2.3	1.6	1.8	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.7	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	7.9	8.6	8.8	8.8	8.8	8.6	8.9	6.8	4.2	5.8	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	86.7	8.9	3.6
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	0.3	1.7	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.2	1.3	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.9	1.2
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	8.1	8.7	8.7	8.7	8.8	8.5	8.2	6.1	3.3	5.6	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	83.6	8.8	3.5
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.1	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	7.6	0.6	0.3
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.5	2.7	2.6	2.3	2.5	2.3	1.4	1.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	7.5	8.5	8.4	7.4	8.6	8.9	7.6	5.3	5.9	6.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	83.7	8.9	3.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.1	4.2	5.6	5.7	6.3	5.7	4.4	4.6	3.9	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	48.6	6.3	2.0
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	7.7	0.6	0.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.7	2.0	2.1	2.2	2.2	2.0	1.4	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	2.2	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.2	2.2	1.9	0.9	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.6	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	6.5	12.7	17.3	18.7	17.9	16.0	16.0	16.5	17.1	15.8	8.0	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	167.1	18.7	7.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.8	1.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
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	0.6	1.9	2.5	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	1.0	0.0	0.0	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.8	7.4	8.0	8.1	8.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.5	6.6	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	84.5	8.1	3.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.5	1.5	1.0	0.7	1.2	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.8	0.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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-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	0.1	0.9	2.2	3.4	5.3	7.2	7.1	6.5	7.6	9.0	8.1	7.9	6.8	5.2	0.7	0.0	0.0	0.0	77.8	9.0	3.2
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	5.5	5.6	6.1	5.1	6.8	6.4	4.2	6.2	6.6	4.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	62.5	6.8	2.6
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	13.1	1.1	0.5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.1	2.2	1.9	1.8	1.8	2.3	2.3	2.1	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.3	0.9
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	1.3	1.9	2.0	1.9	2.6	2.2	1.5	2.5	1.8	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.1	1.2	1.3	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	11.7	1.3	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	18.7	1.7	0.8
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	0.1	1.1	2.2	5.1	5.7	8.2	8.1	8.0	7.5	6.3	7.8	5.7	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	70.6	8.2	2.9
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	1.5	2.2	3.0	4.9	5.1	4.6	4.9	4.5	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	38.6	5.1	1.6
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	6.3	6.8	8.0	8.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.8	6.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.8	2.9	2.9	2.4	2.2	2.7	2.7	2.8	2.7	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	1.5	0.7
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	2.5	2.7	2.4	2.1	2.3	2.8	2.8	2.6	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.7	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	58.2	4.7	2.4
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.9	3.0	2.1	0.0	0.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	3.0	0.8
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.2	2.8	2.8	0.0	0.0	2.8	2.8	2.7	2.5	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	23.7	2.8	1.0
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	0.1	0.7	2.6	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.9	5.3	5.1	5.8	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.2	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	64.5	5.9	2.7
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	4.6	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.1	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	89.0	7.8	3.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	1.0	1.2	1.5	1.4	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	1.9	1.7	1.8	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.3	1.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.9	3.0	3.0	2.6	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.9	3.0	3.0	2.6	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	3.0	3.0	3.0	2.7	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.4	2.5	2.4	1.8	2.2	2.4	2.3	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	13.3	16.4	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	14.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	191.0	16.4	8.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.3	1.3	1.7	2.7	2.4	2.5	2.6	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.0
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.4	1.6	2.1	2.8	2.7	2.6	2.7	2.9	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.9	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.1	6.3	6.5	6.5	6.5	6.1	5.2	5.2	5.2	5.2	4.8	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	67.0	6.5	2.8
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.6	2.0	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	42.4	3.3	1.8
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.2	2.7	0.3	0.4	0.8	0.8	0.1	0.7	2.6	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	17.3	2.7	0.7
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	4.7	6.2	6.5	6.5	5.9	4.5	4.5	4.5	4.4	3.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	54.1	6.5	2.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.6	8.7	8.8	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	8.4	8.0	7.7	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	100.7	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	34.5	4.5	1.4
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	10.9	0.9	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.2	3.9	4.2	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.1	3.7	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	48.0	4.4	2.0
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.0	7.7	7.7	7.6	7.5	7.7	7.7	7.5	7.4	5.2	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	84.3	7.7	3.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	0.0	0.2	6.2	6.2	6.2	6.3	6.2	5.8	4.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	47.1	6.3	2.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.5	6.0	7.5	5.5	8.1	8.0	5.9	4.3	6.6	6.0	4.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	73.2	8.1	3.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.4	2.0	2.4	2.2	2.3	2.2	2.1	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	2.9	8.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.4	6.4	2.2	0.1	0.0	0.0	96.8	9.0	4.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	4.5	4.7	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	8.7	7.7	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	0.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	1.8	0.8	2.1	2.9	2.9	2.8	2.6	2.4	2.1	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.9	1.0
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	3.9	3.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	19.6	3.9	0.8
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.5	3.0	3.1	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	34.9	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.5	1.2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.4	1.0	1.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3
PMG-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.3	1.1
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.1	3.2	6.6	8.9	9.0	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	7.4	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	89.7	9.0	3.7
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.1	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	4.3	8.6	8.9	9.0	9.0	8.5	8.0	8.8	8.5	8.1	6.9	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	95.5	9.0	4.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	3.9	4.7	6.7	6.5	6.6	6.7	6.7	6.0	4.5	2.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	58.1	6.7	2.4
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	5.2	6.6	6.6	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	5.8	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	76.3	6.6	3.2
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.5	6.6	6.1	6.7	6.7	6.7	6.7	5.2	6.5	6.7	6.7	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	79.0	6.7	3.3
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	1.3
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.4	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	3.1	2.0	4.3	6.3	6.1	6.2	6.2	6.1	6.0	5.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	61.7	6.3	2.6
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.6	8.9	7.9	7.6	5.7	7.9	8.4	9.0	9.0	8.8	7.3	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	94.2	9.0	3.9
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	2.1	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.3	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.5	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.6	2.9	1.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.1	2.2	1.7	2.5	2.8	2.8	2.6	2.5	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.9	2.3	2.9	2.9	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.2	2.1	1.8	1.6	2.3	1.9	1.4	2.5	2.5	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.5	0.9
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.5	2.6	2.8	2.8	1.7	1.3	2.1	2.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.8	0.8
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.7	2.5	2.0	2.6	1.7	1.4	2.1	2.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-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	0.0	0.0	0.0	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-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	1.3	1.1	0.8	1.0	1.2	0.9	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.3	0.4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.5	1.8	2.5	2.8	2.1	1.2	1.8	2.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.8	0.8
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.6	3.2	4.2	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	65.6	6.0	2.7
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	1.1	2.0	1.6	1.5	1.3	0.9	2.4	2.2	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	16.3	2.4	0.7
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.3	3.8	6.0	5.7	5.9	5.0	3.2	2.8	4.7	3.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	46.1	6.0	1.9
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.7	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	5.6	1.1	0.0	0.0	0.0	95.5	8.0	4.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.4	8.8	8.9	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	99.0	9.0	4.1
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	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	13.8	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	3.3	5.6	6.1	6.7	6.8	6.8	6.8	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	6.8	2.0
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	3.2	5.5	7.4	7.3	6.0	4.9	7.6	6.8	3.7	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	7.6	2.5
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.1	1.9	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.0	2.2	1.1
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	0.2	2.9	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	103.4	9.0	4.3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.2	8.5	8.8	8.9	9.0	9.0	6.9	6.0	8.5	8.1	7.2	4.3	0.9	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.1	1.5	2.6	2.5	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.6	5.1	5.8	6.0	6.1	6.1	6.0	5.9	5.7	5.2	4.0	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	63.5	6.1	2.6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.1	8.1	8.3	8.4	8.4	8.4	8.3	8.1	7.8	7.5	6.7	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	94.9	8.4	4.0
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.7	8.4	9.1	8.9	9.2	9.2	9.1	9.0	9.0	8.7	6.7	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	99.4	9.2	4.1
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.1	9.0	7.7	7.5	5.9	8.6	8.7	9.0	9.0	8.9	6.8	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	93.6	9.0	3.9
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.3	7.3	8.2	8.6	8.7	8.7	8.7	8.3	7.2	4.8	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	80.0	8.7	3.3
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	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.3	1.0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.2	4.8	5.2	5.3	5.3	5.4	5.3	5.3	5.0	4.6	2.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	53.9	5.4	2.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.0	2.6	1.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.5	2.7	2.9	2.8	2.7	2.4	1.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.9	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.9	5.7	7.1	8.1	8.3	8.0	7.4	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	8.3	2.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.4	2.6	2.4	1.7	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.6	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	2.0	1.8	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
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	0.4	1.4	2.1	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	2.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	1.0	1.0	1.1	1.0	0.9	0.8	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.1	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	1.5	2.4	2.3	2.2	2.3	2.1	2.5	2.3	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	1.0
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.7	2.2	2.2	2.3	1.8	1.5	2.1	1.9	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	1.8	2.0	2.5	2.1	2.2	1.5	1.6	1.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.6	2.5	0.7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.7	2.4	2.4	1.8	2.1	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.7	2.7	2.6	3.0	2.6	2.8	2.1	2.3	2.2	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.4	3.0	1.1
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.6	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	5.8	5.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	69.1	6.1	2.9
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.6	1.9	2.2	1.8	2.1	2.5	2.7	2.2	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	22.4	2.7	0.9
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	17.7	38.0	49.1	51.7	47.8	48.7	50.6	46.8	20.7	17.1	10.9	6.2	1.0	0.0	0.0	0.0	409.7	51.7	17.1
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.3	1.0
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.9	5.0	8.2	8.2	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2	6.9	6.5	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	83.5	8.2	3.5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	7.9	8.5	8.6	8.6	8.5	8.5	8.4	8.3	6.9	3.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	84.9	8.6	3.5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.1	8.0	8.7	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.6	8.1	4.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.8	7.6	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.6	2.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	89.0	8.9	3.7
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.1	4.6	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	92.8	9.0	3.9
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.3	5.8	6.0	6.0	6.1	6.1	6.0	6.0	5.5	3.1	2.9	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	61.4	6.1	2.6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.5	1.3	1.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.7	1.1	1.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.3	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	6.1	5.1	4.2	4.1	5.0	4.3	6.4	7.4	6.9	4.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	58.4	7.4	2.4
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	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.4	2.7	2.7	2.4	1.7	2.0	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	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	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	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	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.4	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.9	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
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	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	1.1	0.6	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	8.7	9.0	8.8	7.0	5.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.8	5.2	0.2	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	88.7	9.0	3.7
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	1.5	1.9	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.5	0.9
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	5.1	5.0	5.6	6.0	6.5	6.4	6.2	5.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	6.5	2.3
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.5	5.9	6.1	6.2	6.3	6.3	6.2	6.2	6.0	5.4	2.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	63.9	6.3	2.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.5	0.6
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.3	2.2	2.3	2.0	1.4	2.3	2.3	2.2	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3	0.8
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	4.0	6.1	6.7	5.9	5.5	5.0	3.9	3.1	2.6	3.8	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	50.8	6.7	2.1
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.4	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.7	4.7	4.9	5.6	5.1	4.0	2.8	2.2	1.7	2.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	39.2	5.6	1.6
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	6.2	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.9	4.4	4.7	4.4	4.0	3.8	2.9	2.3	1.8	3.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	37.5	4.7	1.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.6	3.3	3.3	3.0	1.7	3.0	3.2	3.2	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	3.3	1.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.4	1.9	2.3	2.0	1.4	2.3	2.4	2.2	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.7	2.0	2.4	2.4	1.8	1.4	1.2	1.8	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.1	2.0	2.1	1.8	1.0	1.9	1.9	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.4	2.1	0.7
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.5	2.2	2.4	2.3	2.7	2.0	1.2	1.0	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.7	0.8
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	1.9	2.1	2.6	2.7	2.2	1.7	2.3	2.6	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.9	7.3	7.6	7.6	7.6	7.6	7.2	6.8	6.0	3.8	3.0	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	73.7	7.6	3.1
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.9	6.4	7.3	6.8	7.4	7.6	6.9	6.8	6.7	3.8	2.6	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	70.9	7.6	3.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.6	0.3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	5.2	7.1	7.8	7.8	7.9	5.0	5.5	3.9	4.2	4.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	63.7	7.9	2.7
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	2.0	2.4	2.3	2.0	2.3	2.8	2.7	2.1	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	6.4	6.8	6.7	5.6	7.6	8.1	5.0	7.3	8.1	7.4	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	75.7	8.1	3.2
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	2.1	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	0.1	2.7	7.2	8.8	9.1	9.1	9.1	9.1	7.1	7.2	9.0	8.8	7.9	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	100.8	9.1	4.2
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	104.0	9.0	4.3
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.2	2.2	2.3	1.9	2.2	0.4	1.4	0.9	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	2.5	1.0	0.1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.2	2.9	1.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	4.6	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.0	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	62.4	5.2	2.6
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.4	1.9	0.8	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.7	1.0
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.9	5.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	104.7	9.0	4.4
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	3.9	4.7	5.2	5.2	5.2	4.8	5.2	5.2	5.2	5.2	4.9	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	60.0	5.2	2.5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	36.5	3.1	1.5
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.3	6.0	6.2	6.4	6.4	6.5	6.4	6.5	5.6	3.1	2.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	63.9	6.5	2.7
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	0.9	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.2	2.2	2.5	2.5	2.7	2.4	1.7	2.1	2.0	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	5.3	5.8	6.0	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.3	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	6.0	2.6
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.4	4.1	6.6	8.3	7.8	5.2	6.5	7.2	4.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	57.4	8.3	2.4
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	1.4	2.6	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	5.6	7.9	8.3	6.9	6.8	8.0	8.0	6.0	3.6	3.7	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	70.1	8.3	2.9
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.7	6.0	5.7	7.7	7.9	8.1	7.5	6.6	7.8	6.7	2.9	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	73.6	8.1	3.1
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.9	5.2	4.7	5.5	7.5	8.1	7.7	7.2	7.4	6.5	4.1	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	71.0	8.1	3.0
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.7	4.0	6.3	6.0	7.1	6.0	6.6	5.1	5.6	5.3	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	60.4	7.1	2.5
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	34.4	5.4	1.4
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.3	2.2	1.1	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	2.4	0.7
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.0	2.5	2.5	2.1	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	1.7	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	19.6	2.8	0.8
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.7	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	5.9	7.4	7.5	7.5	6.8	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	86.8	7.5	3.6
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	47.4	17.2	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	0.2	47.7	48.3	48.4	47.9	257.1	48.4	10.7
BESS-URIBE	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	3.0	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	8.0	8.0	7.5	31.7	8.0	1.3
BESS-ANDES-IIA	7.4	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	15.8	77.5	77.5	55.1	233.4	77.5	9.7
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	21.9	22.3	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	8.6	9.2	9.2	9.1	9.1	9.1	4.0	0.2	0.0	0.0	0.8	21.0	21.0	21.0	21.0	194.4	22.3	8.1
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	0.1	39.3	30.3	26.3	30.0	125.9	39.3	5.2
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	0.1	53.1	50.9	0.0	0.0	104.0	53.1	4.3
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	40.5	39.8	38.0	194.9	40.5	8.1
BESS-ANDES-IV	118.9	130.0	130.0	42.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	79.2	122.1	130.0	844.0	130.0	35.2
BESS-COYA	136.5	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.2	138.7	138.6	130.5	676.1	138.7	28.2
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	27.4	60.5	37.3	0.0	125.2	60.5	5.2
BESS-CAPRICORNIO	30.9	22.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	34.9	34.8	34.8	175.3	34.9	7.3
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
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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
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	12.0	12.0	12.1	12.1	12.0	12.2	12.2	11.9	11.4	11.3	11.2	11.3	11.0	10.9	11.0	11.5	11.2	11.3	11.5	11.9	12.4	11.8	11.6	11.8	279.3	12.4	11.6
CERROPABELLON-U2_GEO	8.1	8.2	8.0	8.1	8.0	8.1	8.1	8.1	7.9	7.8	7.8	7.6	7.7	7.5	7.6	7.6	7.8	7.9	8.0	8.2	8.3	8.2	8.1	8.1	190.6	8.3	7.9
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	26.4	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	72.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	153.0	72.4	6.4
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	120.9	164.6	81.2	0.0	0.0	0.0	366.6	164.6	15.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	129.8	130.7	129.2	130.1	129.6	128.5	130.6	146.3	153.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1208.2	153.3	50.3
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	485.8	487.9	486.9	488.2	487.7	486.9	487.8	414.3	158.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	299.0	350.5	473.8	483.3	486.0	488.3	6564.4	488.3	273.5
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	11.2	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	57.9	2.9
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	255.3	262.2	252.8	276.2	277.6	277.4	277.9	228.9	146.4	86.1	80.7	80.7	80.6	80.6	80.7	80.6	80.6	80.7	109.9	218.5	277.0	273.0	274.1	276.6	4415.1	277.9	184.0
ANGAMOS-ANG2_CAR	254.2	256.6	245.7	278.6	280.3	280.5	280.4	225.0	141.2	80.9	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	117.2	250.1	279.6	278.9	278.5	278.7	4451.6	280.5	185.5
COCHRANE-CCH1_CAR	155.8	176.8	221.4	214.5	206.5	222.2	198.2	115.2	63.4	61.5	61.5	61.4	61.4	61.4	61.4	61.4	61.4	61.4	83.9	175.8	242.8	266.9	274.6	260.7	3431.5	274.6	143.0
COCHRANE-CCH2_CAR	156.5	186.2	252.4	262.8	250.1	272.1	268.0	174.2	116.2	64.6	60.5	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	83.6	183.1	266.5	271.8	258.2	259.1	3809.9	272.1	158.7
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	4.6	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	24.5	1.2
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	234.9	240.9	241.6	241.6	241.5	241.5	241.6	188.0	73.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	81.3	116.4	233.9	239.3	241.5	239.5	3165.2	241.6	131.9
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	328.7	345.2	337.8	346.0	340.1	344.3	342.6	258.3	145.7	129.4	129.0	131.4	130.0	133.4	128.7	128.6	130.7	126.9	158.1	214.5	286.3	340.3	334.8	337.3	5628.0	346.0	234.5
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18.9	19.0	18.9	19.0	18.9	19.0	19.1	19.2	19.2	19.2	19.1	19.2	19.1	18.8	18.8	18.7	18.6	18.8	18.9	19.1	18.9	19.1	19.0	18.9	455.3	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
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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
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	38.5	52.7	127.6	114.7	140.8	110.7	106.6	70.1	38.7	38.5	38.5	38.5	38.5	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	50.5	120.2	142.3	142.3	147.0	143.1	1892.6	147.0	78.9
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	105.4	123.4	135.8	108.2	140.6	110.7	106.5	67.5	38.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.5	38.4	38.5	38.4	59.8	138.8	155.3	155.2	150.4	155.1	2096.6	155.3	87.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	4.4	4.4	0.2
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	55.3	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	0.0	0.0	13.4	57.4	57.4	57.4	57.4	305.1	57.4	12.7
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
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	303.0	302.0	358.0	360.0	359.0	394.0	336.0	236.0	203.0	94.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2945.0	394.0	122.7
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	87.0	60.0	51.0	0.0	198.0	87.0	8.3
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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
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	82.6	190.1	170.1	118.1	560.7	190.1	23.4
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	67.0	78.0	46.0	0.0	191.0	78.0	8.0
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	15.9	15.8	15.8	15.7	15.6	15.7	12.4	12.3	14.0	14.8	15.0	15.5	15.3	15.2	15.0	14.7	14.4	8.0	0.0	14.6	15.7	15.7	15.8	15.8	338.7	15.9	14.1
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	7.6	7.6	6.5	5.9	5.8	6.6	6.9	3.9	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	3.1	7.4	7.6	7.6	6.0	94.1	7.6	3.9
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	1.4	1.1	1.0	1.3	1.1	1.4	1.9	1.6	1.2	1.0	1.0	1.3	1.0	1.5	1.7	1.2	1.1	0.9	1.0	1.1	2.2	2.9	3.3	3.5	36.7	3.5	1.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	29.0	29.3	28.6	29.2	28.9	28.5	28.5	19.1	5.1	5.6	5.9	5.9	6.3	4.6	4.3	5.1	5.9	6.2	6.5	10.2	28.2	30.8	31.2	31.3	414.3	31.3	17.3
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	3.6	2.3	3.2	2.9	3.4	3.3	2.0	2.0	3.2	3.9	3.2	2.3	2.6	3.1	3.6	3.1	2.7	2.6	3.5	4.7	4.3	3.9	3.2	3.4	75.6	4.7	3.2
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	3.0	5.7	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.9	3.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	82.4	9.0	3.4
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.8	0.5	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.9	0.9	9.3	0.9	0.4
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	30.4	29.0	27.4	30.7	29.3	34.8	34.5	33.5	31.9	31.1	34.2	32.6	35.1	34.6	34.3	35.0	35.4	33.7	33.6	35.2	32.3	29.5	30.0	31.8	780.0	35.4	32.5
LAJAEVE	2.7	2.9	3.3	3.1	3.1	3.4	3.5	3.1	3.0	3.5	3.7	4.3	3.2	2.3	3.2	3.9	4.0	3.2	3.6	2.8	3.6	4.2	3.2	3.4	80.2	4.3	3.3
MASISA_COGEN	9.2	9.1	7.9	1.5	6.6	8.9	7.4	5.4	4.7	2.0	2.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	5.3	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	147.1	9.2	6.1
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
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	25.1	31.0	21.3	15.4	28.8	27.0	32.8	36.9	40.6	25.3	23.7	33.3	34.7	27.4	36.9	47.5	44.3	51.5	46.9	54.6	52.1	50.0	48.4	43.4	878.9	54.6	36.6
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	23.8	23.6	22.4	25.6	22.3	20.2	22.5	20.5	21.1	27.3	21.4	17.7	18.2	17.5	20.4	20.0	22.4	21.8	19.5	21.9	28.3	28.4	26.7	27.3	540.8	28.4	22.5
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	7.1	7.9	8.6	5.5	6.6	9.3	6.6	7.6	8.2	12.2	11.5	9.5	9.5	9.8	10.0	8.7	9.8	9.4	9.6	8.4	7.6	8.1	9.8	9.1	210.4	12.2	8.8
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	34.8	34.3	34.8	34.3	36.7	36.4	33.6	35.7	38.4	36.9	37.3	36.4	34.8	34.8	33.5	35.3	38.7	36.1	37.2	39.7	39.2	37.2	39.1	40.7	875.9	40.7	36.5
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	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
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	44.0	45.0	44.5	44.5	45.5	46.0	45.0	45.0	45.5	45.0	46.0	45.5	45.0	45.0	45.5	45.0	45.5	44.5	43.5	45.0	46.0	45.0	45.5	45.0	1082.0	46.0	45.1
ESCUADRON_COGEN	1.5	1.8	1.8	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	1.0	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	35.3	2.0	1.5
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	1.5	1.5	1.4	0.7	2.8	1.9	0.5	0.9	1.3	0.9	1.1	1.5	1.2	1.7	1.6	2.7	4.3	2.7	4.7	5.7	4.8	4.2	4.3	3.2	57.1	5.7	2.4
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	30.1	25.6	0.0	0.0	0.0	55.7	30.1	2.3
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.7	1.6	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	25.7	1.7	1.1
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	0.0	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	0.0	1.0	6.3	8.3	8.9	8.7	8.9	9.0	8.9	8.9	7.7	5.0	3.0	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	88.4	9.0	3.7
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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	6.3	0.6	0.3
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	0.1	0.9	0.6	0.4	0.4	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.9	0.1
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-POMUYETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.9	2.0	2.1	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.0	2.4	1.1
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	1.5	1.5	1.6	1.8	1.7	1.7	1.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.8	0.6
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	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	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.4	1.2	0.8	0.7	51.7	2.4	2.2
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.9	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.5	7.8	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	99.9	8.8	4.2
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-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	65.4	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	-257.4	-300.5	-287.8	-284.1	-348.1	-296.3	-231.2	-261.3	-309.0	-310.3	-204.7	-148.3	-85.1	15.2	54.3	-10.8	36.4	13.9	33.1	-8.2	1.0	-114.4	-185.4	-182.9	-3671.9	54.3	-153.0
CHANGOS->CUMBRES C2	-258.6	-301.5	-137.6	-285.3	-349.0	-297.7	-232.7	-262.5	-309.9	-311.2	-206.2	-150.1	-87.3	12.6	51.4	-13.4	33.6	11.2	30.2	-10.9	-1.7	-116.5	-187.1	-184.6	-3564.8	51.4	-148.5
CUMBRES->CHANGOS C1	207.6	166.5	73.0	65.5	180.2	131.2	74.1	115.8	165.4	180.2	75.2	52.4	32.7	-56.1	-144.3	-120.8	-178.0	-129.5	-133.3	-42.0	-9.0	121.8	127.5	122.8	1078.7	207.6	44.9
CUMBRES->CHANGOS C2	205.6	164.3	70.5	63.0	177.7	128.4	71.6	113.1	163.1	177.9	72.7	49.9	30.3	-58.8	-147.2	-123.7	-181.1	-132.3	-136.1	-44.6	-11.4	119.7	125.2	120.5	1018.2	205.6	42.4
TOTAL HORA.	7334.1	7047.1	6778.4	6550.7	6630.0	6486.5	6340.2	6472.5	6925.4	7420.4	7463.4	7430.5	7371.4	7314.0	7120.4	7116.9	6933.6	6850.2	6707.5	6797.9	6848.0	7385.4	7389.0	7090.1	**167,804**		
TOTAL HORA. SING	2307	2217	2277	2286	2240	2325	2356	2314	2167	2215	2461	2605	2762	2969	3033	2913	2965	2930	3007	2917	2988	2831	2695	2624	**62,402**		
TOTAL SEN	9641	9264	9055	8837	8870	8811	8696	8787	9092	9635	9924	10036	10133	10283	10153	10030	9899	9780	9715	9715	9836	10217	10084	9715	**230,206**		
CONS. PROPIOS	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	84	84	84	83	**1,969**		
CONS. PROPIOS SING	137	137	131	131	131	131	131	131	131	126	121	121	121	121	121	126	136	136	137	137	137	131	131	131	**3,125**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-516	-602	-425	-569	-697	-594	-464	-524	-619	-622	-411	-298	-172	28	106	-24	70	25	63	-19	-1	-231	-372	-367	**-7,237**		
PERDIDAS APROX.	206	185	180	160	158	156	155	159	177	205	221	226	230	239	232	223	218	210	204	205	208	227	218	201	**4,802**		
PERDIDAS APROX. SING	119	119	101	126	139	136	120	123	114	123	130	135	141	142	139	140	131	133	140	138	148	162	163	149	**3,211**		
DEMANDA APROX.	6526	6174	6087	5735	5690	5651	5636	5705	6043	6508	6754	6829	6892	7025	6917	6792	6708	6587	6489	6496	6555	6843	6714	6438	**153,796**		
DEMANDA APROX. SING	2567	2563	2470	2599	2666	2651	2569	2584	2540	2587	2620	2647	2672	2678	2666	2671	2628	2635	2668	2661	2705	2769	2774	2712	**63,302**		
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 :	7463.4	7463

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de diciembre de 2024

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
00:22:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
00:22:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:22:00	-	Colocación: 804; Ajuste : -60	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:22:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
00:22:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
00:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
00:57:00	-	Colocación: 778; Ajuste : -60	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:57:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:57:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
00:57:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:57:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:57:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:03:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
01:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	CSG				CARDONES	-	-
01:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
01:17:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
01:22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	-	MM	DLC	FS	-	MM				MM2024115586	ENGIE	-	-
01:23:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:23:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
01:23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
01:23:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
01:23:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
01:32:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
01:39:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
02:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
02:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
02:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-
02:27:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV				-	-
02:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
02:27:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
02:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	120	N	-	CI	MTP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
02:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	120	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
02:27:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	210	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
02:27:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	270	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
02:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
03:01:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	220	RO	-	CI	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000732	AES ANDES	-	-
03:01:00	-	Colocación: 190; Ajuste : 40	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
03:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronóstico	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		AES ANDES	-	-
03:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		INNERGEX	-	-
03:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		RNE	-	-
03:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		SIEMENS	-	-
03:01:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		UCUQUER	-	-
03:25:00	-	Colocación: 193; Ajuste : 20	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
03:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronóstico	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		AES ANDES	-	-
03:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		INNERGEX	-	-
03:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		RNE	-	-
03:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		SIEMENS	-	-
03:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		UCUQUER	-	-
03:42:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
03:42:00	-			-						Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
03:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
03:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
03:51:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	OT				IF2024005361	STS	-	-
03:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-
03:54:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
03:54:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
03:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
04:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
04:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:07:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
04:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
04:07:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
04:07:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
04:07:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	MTP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
04:07:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
04:14:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas			IF2024005361	STS	-	-
04:27:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
04:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
04:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
04:34:00	-	Colocación: 182; Ajuste : -15	CDC	0						Inicia Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
04:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		AES ANDES	-	-
04:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		INNERGEX	-	-
04:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		RNE	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
04:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		SIEMENS	-	-
04:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	-		UCUQUER	-	-
04:34:00	-		-	-						Inicia Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles				-	-
04:38:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
04:38:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:39:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
04:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:48:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-
04:48:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
04:48:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
04:48:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864 - DI2024113985	ENLASA	-	-
06:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	90	N	-	CI	MTP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
06:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	90	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
06:08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:13:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	RO	-	CI	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000732	AES ANDES	-	-
06:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
06:21:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
06:40:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV				-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000732	AES ANDES	-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2023001949	AES ANDES	-	-
06:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-
06:50:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
06:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
06:55:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	-						Cambio CMG					-	-
06:55:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:55:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:55:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
06:55:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	N	-	MT	PCP	OM	Disponible y en servicio, cancelado IF 2024005361.				STS	-	-
06:55:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
06:55:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
06:55:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
06:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	N	-	MT	MTP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES	-	-
06:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	MT	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
07:19:00	-		VINALES_BL1_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:19:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	279	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
07:19:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	91	RO	LC	MT	PCP	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
07:19:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
07:19:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:19:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:19:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:19:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:19:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:19:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:19:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:19:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
07:22:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
07:22:00	-	CDC	-	0						Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	CDC	-	-
07:22:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa-Los Ángeles	LT 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	CDC	-	-
07:22:00	-	Colocación: 3146; Ajuste : 100	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
07:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:22:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:22:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:22:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:22:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:22:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-	N	-		-		Cambio CMG					-	-
07:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:22:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:22:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:22:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:22:00	-	COYA	COYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:22:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:22:00	-	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	-	-
07:22:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:22:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:22:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:22:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-

07-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO _sinv	-				-		Cambio CMG					-	-
07:24:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv		RO	-	PS	-	RE			N	LJ2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LJ2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
07:45:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM	Proceso de salida KELAR-TG2			LJ2024000778	KELAR	-	-
07:45:00	-	Colocación: 3332; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	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	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	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	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 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	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 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	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:45:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 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	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:45:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	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	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 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. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 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. = 2,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 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	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PELUCHEN-1	PELUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
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	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:45:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:45:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:45:00	-	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	-	-
07:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 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	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:45:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 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	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
07:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
07:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-		CDC	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	PS		OM	Cambio de combustible			LI2024000778	KELAR	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
08:04:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	135	RO	LC	MT	-	OM	Desacople KELAR-TG2			LI2024000778	KELAR	-	-
08:04:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacople KELAR-TG2			LI2022002270	KELAR	-	-
08:08:00	-	Colocación: 350S; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:08:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO _sinv	-	N					Cambio CMG					-	-
08:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 319,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:08:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:08:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:08:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:08:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	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	-	-
08:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO _sinv	-						Cambio CMG					-	-
08:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:29:00	-	Colocación: 3638; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:29:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:29:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:29:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:29:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 360 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:29:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:29:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:29:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
08:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:32:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S KELAR-TG2			LJ2022002270	KELAR	-	-
08:41:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	RO	LC	PS	PCP	OM				LJ2024001829	ENGIE	-	-
08:42:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS		OM					COLBUN	-	-
08:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE	Control cota Angostura		N	LJ2024000017 - LJ2024001875	COLBUN	-	-
08:58:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S CTM3-TV			LJ2024001829	ENGIE	-	-
09:05:00	-	Colocación: 3861; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PFV-EIROMERO	PFV-EIROMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:05:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-	N	-	-	-	-	Cambio CMG						-	-
09:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
09:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
09:05:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	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		-	-
09:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
09:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
09:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:05:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:05:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:05:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:05:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:05:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
09:05:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
09:05:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
09:05:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
09:05:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
09:05:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
09:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
09:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
09:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:05:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
09:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
09:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
09:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
09:06:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S CTM3-TG			LI2024001829	ENGIE		-	-
09:12:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN		-	-
09:12:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN		-	-
09:16:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN		-	-
09:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-		-	-
09:20:00	-		PILMAIQUEN	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos					-	-
09:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN		-	-
09:38:00	-	Colocación: 4391; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
09:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-				-		Cambio CMG					-	-
09:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:38:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	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	-	-
09:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	222	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 303,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:38:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
09:38:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:39:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
09:44:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
09:47:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control Cota Machicura		N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN	-	-
09:47:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	32	RO	-	CI	PCP	RE	Control Cota Machicura		N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN	-	-
09:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
09:47:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				COLBUN	-	-
09:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN		FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COLBUN	-	-
09:54:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura		N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN	-	-
10:14:00	-	Colocación: 4536; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:14:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:14:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:14:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:14:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	CHAPIQUIINA-1	CHAPIQUIINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:14:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	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	-	-
10:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
10:14:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	212	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:14:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:14:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:14:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:14:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:14:00	-	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	-	-
10:14:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:14:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:14:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
10:23:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
10:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LJ2022002402 - LJ2024001064	ENEL GENERACION	-	-
10:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LJ2022002402 - LJ2024001064	ENEL GENERACION	-	-
10:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Angostura		N	LJ2024001595 - LJ2024001875	COLBUN	-	-
10:31:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	OT				IF2024005364	STS	-	-
10:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	LJ2024001595 - LJ2024001875	COLBUN	-	-
11:00:00	-	Colocación: 4629; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:00:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:00:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
11:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
11:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. =1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:00:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
11:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
11:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
11:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
11:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
11:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
11:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
11:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
11:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
11:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
11:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
11:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
11:00:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
11:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
11:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
11:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
11:00:00	-	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		-	-
11:00:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
11:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
11:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
11:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
11:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
11:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
11:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
11:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
11:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
11:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
11:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LJ2024000607	ENEL GENERACION		-	-
11:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LJ2024000607	ENEL GENERACION		-	-
11:48:00	-	Colocación: 4736; Ajuste : 120	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
11:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
11:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
11:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
11:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
11:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
11:48:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
11:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
11:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
11:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
11:48:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
11:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
11:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
11:48:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
11:48:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
11:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
11:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
11:48:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:48:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:48:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
11:48:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
11:48:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:48:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:48:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:48:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:48:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:48:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:48:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:48:00	-	RIOPICOICIQUEN-1	RIOPICOICIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:48:00	-	RIOPICOICIQUEN-2	RIOPICOICIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:48:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:03:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	N	-	MT	PCP	OM	Cancela IF 2024005364				STS	-	-
12:23:00	-	Colocación: 4477; Ajuste : -110	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
12:23:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

07-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-				-		Cambio CMG					-	-
12:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:23:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:23:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:23:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:23:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:23:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:23:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:23:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:23:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:23:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:23:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:23:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:23:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:23:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =38,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:23:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:23:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:23:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:23:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:23:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:23:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:23:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:23:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:23:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:23:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:23:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:23:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:23:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:23:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:23:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:23:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:23:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:23:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:23:00	-	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	-	-
12:23:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:23:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:23:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO _sinv	-						Cambio CMG					-	-
12:23:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:23:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:23:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:23:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:23:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:23:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:23:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:23:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:23:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:42:00	-	Colocación: 4725; Ajuste : 160	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
12:42:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:42:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:42:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:42:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:42:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:42:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:42:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	PE-LOSCIRUROS	PE-LOSCIRUROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:42:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:42:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:42:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:42:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:42:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:42:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:42:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:42:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:42:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:42:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:42:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:42:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:42:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:42:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:42:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:42:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	198	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:42:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:42:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:42:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:42:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:42:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:42:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:42:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:42:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:42:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO _sinv	-				-		Cambio CMG					-	-
12:42:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:42:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:42:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:42:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:42:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:42:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:42:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:42:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:42:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:42:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:42:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:42:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:07:00	-	Colocación: 4941; Ajuste : 120	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
13:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:07:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:07:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:07:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:07:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:07:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:07:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:07:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:07:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:07:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:07:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
13:07:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:07:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:07:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:07:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:07:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:07:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:07:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:07:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:07:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:07:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:07:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:07:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:07:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:07:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:07:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:07:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:07:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:25:00	-	Colocación: 5039; Ajuste : 160	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
13:25:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:25:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:25:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:25:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:25:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:25:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
13:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
13:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
13:25:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
13:25:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
13:25:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
13:25:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
13:25:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
13:25:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
13:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
13:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
13:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:25:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:25:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:25:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:25:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
13:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
13:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
13:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
13:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
13:25:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
13:25:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
13:25:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
13:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
13:25:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
13:25:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
13:25:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
13:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
13:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
13:25:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
13:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
13:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
13:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
13:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
13:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
13:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
13:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
13:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
13:25:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
13:25:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-	-	CDC		-	-
13:25:00	-	Colocación: 80; Ajuste : -20	CDC	0						Inicia Prorrata LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		CDC		-	-
13:25:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:25:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:25:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		PACIFIC HYDRO		-	-
13:38:00	-	Colocación: 5099; Ajuste : 160	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
13:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
13:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
13:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
13:38:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
13:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:38:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:38:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
13:38:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:38:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:38:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:38:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:38:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:38:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
13:38:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-	N					Cambio CMG					-	-
13:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:38:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:38:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:38:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:09:00	-	Colocación: 69; Ajuste : -8	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 110 kV Sauzal - Codegua		-		CDC	-	-
14:09:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LJ2024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LJ2024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:55:00	-	Colocación: 4779; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
14:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

07-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-				-		Cambio CMG					-	-
14:55:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:55:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:55:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:55:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:55:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:55:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:55:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:55:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:55:00	-	CHAPIQUIINA-1	CHAPIQUIINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:55:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:55:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:55:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:55:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:55:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:55:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:55:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:55:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:55:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:55:00	-	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	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
14:55:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:55:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:55:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:55:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:55:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:55:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:55:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:55:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL INFLEX	91	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024001829	ENGIE	-	-
15:10:00	-	Colocación: 5001; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:10:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:10:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:10:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:10:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:10:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:10:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:10:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:10:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:10:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:10:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:10:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:10:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
15:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:10:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:10:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:10:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:10:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:10:00	-	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	-	-
15:10:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:10:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:10:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:10:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:10:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:10:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:10:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:10:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:10:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:10:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:10:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:10:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:10:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:10:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:10:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:38:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	51	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TG			LI2024001829	ENGIE	-	-
15:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2023002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2023002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
16:06:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	79	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024000780	KELAR	-	-
16:10:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	-	PMM	-	EP	-	EP		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		MM2024115586	ENGIE	-	-
16:16:00	-	Colocación: 4931; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
16:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:16:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
16:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
16:16:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:16:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:16:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:16:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:16:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:16:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:16:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:16:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
16:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
16:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
16:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
16:16:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
16:16:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
16:16:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
16:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:16:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:16:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:16:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
16:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
16:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
16:16:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
16:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
16:29:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S KELAR-TG2			LJ2024000780	KELAR		-	-
16:34:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LJ2024000660 - LJ2024001217	ENEL GENERACION		-	-
16:36:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	LJ2024000660 - LJ2024001217	ENEL GENERACION		-	-
16:46:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-		-	-
16:46:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	-
16:46:00	-	Colocación: 3696; Ajuste : -150	CDC	0						Inicia Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC		-	-
16:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
16:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
16:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
16:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
16:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
16:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
16:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
16:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
16:46:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
16:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
16:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
16:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
16:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
16:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
16:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
16:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
16:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
16:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
16:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
16:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
16:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP		-	-
16:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
16:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
16:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
16:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
16:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
16:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
16:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
16:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
16:46:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
16:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
16:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
16:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
16:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		-	-
16:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		-	-
16:46:00	-		CIPRESES_visla_curi_loma	-						Cambio CMG						-	-
16:46:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION		-	-
16:46:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	20	N	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION		-	-
16:46:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION		-	-
16:46:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	12	N		PC		OM					SANTA FE		-	-
16:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	LJ2024000607	ENEL GENERACION		-	-
16:49:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de Polpaico y al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC		-	-
16:49:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	MM	-	FS	PCP	MM	Cancela MM SD 2024121171. Continúa MM SD 2024121170 correspondiente a la TVD			MM2024121171 - MM2024121170	ENEL GENERACION		-	-
16:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LJ2024000607	ENEL GENERACION		-	-
17:06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	PMM	-	EP	MTP	EP	E/S U16-TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		MM2024115586	ENGIE		-	-
17:23:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	91	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LJ2024001829	ENGIE		-	-
17:31:00	-	Colocación: 3452; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC		-	-
17:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
17:31:00	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
17:31:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
17:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
17:31:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
17:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
17:31:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
17:31:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
17:31:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
17:31:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
17:31:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
17:31:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
17:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
17:31:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
17:31:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
17:31:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
17:31:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
17:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENELBUN		-	-
17:31:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
17:31:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
17:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
17:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
17:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP		-	-
17:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
17:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
17:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
17:31:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
17:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
17:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
17:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
17:31:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
17:31:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:31:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:31:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
17:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	91	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001829	ENGIE	-	-
17:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
17:43:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	135	RO	LC	PMT	-	OM	E/S KELAR-TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024000778	KELAR	-	-
17:43:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	125	PMM	-	EP	MTP	EP	Al MT e inicia hora de pruebas	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		MM2024115586	ENGIE	-	-
17:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
17:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	Colocación: 3308; Ajuste : -250	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
17:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
17:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
17:50:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
17:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
17:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
17:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-
17:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:50:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
17:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
17:58:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024000778	KELAR	-	-
17:59:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
18:05:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-
18:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2023001864	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2023001949	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024000732	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
18:15:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
18:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA	-	-
18:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:31:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
18:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
18:42:00	-	Colocación: 3421; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
18:42:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
18:42:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
18:42:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
18:42:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
18:42:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:42:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
18:42:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 343,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:42:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:42:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:42:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:42:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:42:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:42:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
18:42:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:42:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
18:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
18:42:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
18:42:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP		-	-
18:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
18:42:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:42:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:42:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:42:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:42:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:42:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
18:42:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
18:42:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
18:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		-	-
18:42:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		-	-
18:43:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	125	RO	LC	MT	MTP	OM	Cancela MM SD2024115586 e IF2024004949	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LJ2024001921	ENGIE		-	-
18:49:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LJ20222002270	ENEL GENERACION		-	-
18:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LJ2022002402 - LJ2024001064	ENEL GENERACION		-	-
19:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LJ2022002402 - LJ2024001064	ENEL GENERACION		-	-
19:09:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC		-	-
19:15:00	-	Colocación: 3269; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC		-	-
19:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
19:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
19:15:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
19:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
19:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
19:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
19:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
19:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
19:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
19:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
19:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
19:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
19:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
19:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
19:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
19:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
19:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
19:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
19:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
19:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
19:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-

07-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						-	-
19:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
19:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
19:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
19:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
19:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP		-	-
19:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
19:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
19:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
19:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
19:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
19:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
19:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
19:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
19:15:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
19:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
19:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
19:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
19:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		-	-
19:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER		-	-
19:18:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	-
19:18:00	-			-						Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-	-
19:21:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC		-	-
19:21:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC		-	-
19:26:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG						-	-
19:26:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION		-	-
19:26:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION		-	-
19:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION		-	-
19:26:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:26:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES		-	-
19:26:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA		-	-
19:26:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES		-	-
19:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:26:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES		-	-
19:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:26:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION		-	-
19:26:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION		-	-
19:26:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:26:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE		-	-
19:26:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:26:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:26:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
19:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
19:26:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	533	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000778	KELAR		-	-
19:26:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2024001829	ENGIE		-	-
19:26:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	362	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024001921	ENGIE		-	-
19:26:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM					ARAUCO		-	-
19:26:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO		-	-
19:26:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON		-	-
19:26:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:26:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM		-	-
19:26:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM					STS		-	-
19:26:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA		-	-
19:26:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO		-	-
19:26:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	-	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES		-	-
19:26:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864	ENLASA		-	-
19:29:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						-	-
19:29:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION		-	-
19:29:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION		-	-
19:29:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES ANDES		-	-
19:29:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA		-	-
19:29:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
19:29:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:31:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA		-	-
19:32:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION		-	-
19:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN		-	-
19:36:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
19:38:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DLF	DLC	PP	PCP	OM				LI2024001746 - LI2024000908 - LI2024000905	COLBUN		-	-
19:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION		-	-
19:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION		-	-
19:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION		-	-
19:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION		-	-
19:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES		-	-
19:45:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable				CARDONES		-	-
19:45:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_A	65	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA		-	-
19:56:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	DRO	-	PP	-	RE	Control Cota Machicura		N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN		-	-
19:56:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	45	RO	-	PC	PCP	RE	Control Cota Machicura		N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN		-	-
20:00:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura		N	LI2024000865 - LI2024001190 - LI2024001626	COLBUN		-	-
20:01:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION		-	-
20:01:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION		-	-
20:01:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION		-	-
20:01:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION		-	-
20:01:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	LF	LC	PMT	PCP	OM			N	LI2024001746 - LI2024000908 - LI2024000905	COLBUN		-	-
20:08:00	-		NEHUENCO-9B_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
20:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
20:08:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA		-	-
20:08:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	95	LF	LC	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC			LI2024001746 - LI2024000908 - LI2024000905	COLBUN		-	-

07-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
20:10:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_A	65	RO	LC	PMT	MTP	OM				LJ2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:13:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	DF	DLC	FS	MTP	OT	Salida intempestiva por falla			LJ2024001921 - IF2024005370	ENGIE	-	-
20:14:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:14:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:14:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:20:00	-		LOSVIENTOS_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:20:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
20:20:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_A	134	RO	LC	PC	MTP	OM	En MT estable y sube a PC			LJ2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:27:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:29:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
20:32:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LILJ2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:45:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
20:45:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_A	65	RO	LC	MT	MTP	OM				LJ2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:45:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:45:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	LF	LC	MT	PCP	OM				LJ2024001746 - LJ2024000908 - LJ2024000905	COLBUN	-	-
20:45:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO		MT	CF	OM				LJ2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Control cota Angostura		N	LJ2024001595 - LJ2024001875	COLBUN	-	-
21:20:00	-		SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
21:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	268	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:20:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
21:23:00	-	PENON	PENON_DIESEL	12	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
21:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Control cota Angostura		N	LJ2024001595 - LJ2024001875	COLBUN	-	-
21:45:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
21:47:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
22:03:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
22:03:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
22:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
22:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
22:21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
22:21:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
22:21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:21:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:30:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:30:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				LJ2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:40:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_A	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LJ2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:51:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:51:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM				LJ2024001746 - LJ2024000908 - LJ2024000905	COLBUN	-	-
22:58:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM				LJ2024001746 - LJ2024000908 - LJ2024000905	COLBUN	-	-
22:59:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LJ2024001595 - LJ2024001875	COLBUN	-	-
23:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM			N	LJ2024001595 - LJ2024001875	COLBUN	-	-
23:44:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
23:45:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:45:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LJ2024001288	ENEL GENERACION	-	-
23:45:00	-	Colocación: 1094; Ajuste : -50	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:45:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:45:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:45:00	-	LICAN-1	LICAN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:45:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
23:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:55:00	-			-						Finaliza Ctx LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua				-	-
23:55:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua				-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Sábado 07 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	194.9	-48.05 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	475.8	844.0	+77.37 %	
BESS Andes Solar IIA	123.9	233.4	+88.33 %	
BESS Andes Solar IIB	649.6	405.2	-37.62 %	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	312.4	175.3	-43.89 %	
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF
BESS Coya	412.1	676.1	+64.05 %	
BESS Diego de Almagro Sur	24.3	31.7	+30.48 %	
BESS Don Humberto	120.1	125.2	+4.26 %	
BESS El Manzano	43.2	104.0	+140.76 %	
BESS La Cabaña	64.0	125.9	+96.69 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	5.8	9.7	+66.69 %	
BESS Salvador	233.7	257.2	+10.05 %	
BESS San Andrés	173.3	185.7	+7.16 %	
BESS Tamaya	405.3	365.6	-9.81 %	
BESS Uribe Solar	4.7	3.0	-35.91 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	469.9	-24.69 %	
HE Angostura	2830.4	2593.0	-8.39 %	RO
HE Antuco	3949.0	3300.3	-16.43 %	RO
HE Canutillar	283.9	999.0	+251.92 %	
HE Cipreses	1680.0	1377.4	-18.01 %	
HE Colbún	4416.3	5196.0	+17.65 %	
HE El Toro	71.5	288.8	+303.91 %	
HE Los Cóndores	2640.0	1362.6	(*) -48.39 %	P
HE Machicura	940.4	1440.0	+53.13 %	RO, LF
HE Pangue	3510.9	4473.9	+27.43 %	RO
HE Pehuenche	9014.7	8383.6	-7.00 %	
HE Pilmaiquén	604.1	802.6	+32.84 %	RO
HE Ralco	8919.7	9005.6	+0.96 %	RO
HE Rapel	580.3	1598.3	+175.43 %	RO, MM
HP Abanico	719.9	727.0	+0.99 %	RO
HP Alfalfal	3256.1	2999.5	-7.88 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	554.4	552.1	-0.41 %	LF
HP Blanco	1240.0	1297.2	+4.61 %	
HP Capullo	182.5	214.3	+17.41 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	21.0	19.1	-9.23 %	PMG
PMG HP MC1	107.2	100.6	-6.15 %	PMG
PMG HP MC2	27.0	26.2	-3.01 %	PMG
PMG HP MC3	40.2	38.3	-4.70 %	PMG
PMG HP Mariposas	68.7	92.1	+34.14 %	PMG
PMG HP Nalcas	86.2	70.3	-18.50 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	69.8	135.5	+94.19 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.5	64.7	-1.18 %	PMG
PMG HP Pulelfu	172.6	155.6	-9.85 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.7	70.5	-0.18 %	PMG
PMG HP Renaico	106.8	132.5	+24.01 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	32.3	31.6	-2.16 %	PMG
PMG HP San Clemente	56.7	77.0	+35.80 %	PMG
PMG PE La Esperanza	86.0	123.6	+43.75 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	92.4	76.4	-17.37 %	PMG
PMG PFV Caracas II	96.5	70.4	-26.99 %	PMG
PMG PFV Castilla	15.4	25.9	+68.44 %	PMG
PMG PFV Chercan	87.1	87.8	+0.77 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	57.4	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	43.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	91.8	48.1	-47.65 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	17.3	30.7	+77.29 %	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.2	-42.61 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	89.9	35.0	-61.09 %	PMG
PMG PFV Machicura	70.4	84.3	+19.74 %	PMG
PMG PFV North West	101.0	20.7	-79.46 %	PMG
PMG PFV Palermo	93.0	75.7	-18.62 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	36.1	81.4	+125.46 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.0	10.5	-29.87 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.0	-1.96 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	74.9	102.2	+36.40 %	PMG
PMG PFV Quilmo	96.7	89.7	-7.22 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	55.9	79.7	+42.65 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	79.0	66.1	-16.33 %	PMG
PMG PFV Venezia	31.4	25.4	-19.20 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	263.5	210.7	-20.04 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2545.2	2493.8	-2.02 %	
HP Chapiquina	111.0	159.4	+43.55 %	
HP Convento Viejo	240.1	228.9	-4.69 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	301.4	290.5	-3.63 %	
HP Curillinque	2064.9	1802.3	-12.72 %	
HP Digua	273.7	284.1	+3.80 %	
HP El Paso	810.0	681.9	-15.81 %	
HP El Pinar	36.0	43.0	+19.39 %	P
HP Florida II	359.0	306.1	-14.74 %	
HP Guayacán	124.5	168.3	+35.20 %	
HP Hornitos	1130.0	1088.0	-3.72 %	
HP Isla	1656.0	1440.4	-13.02 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	535.0	606.4	+13.35 %	
HP La Confluencia	2950.0	2286.7	-22.48 %	RO
HP La Higuera	3730.0	3112.9	-16.54 %	RO
HP La Mina	784.3	543.3	-30.73 %	
HP Laja I	152.3	52.1	-65.80 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	179.2	283.8	+58.36 %	
HP Lircay	456.0	364.6	-20.04 %	
HP Loma Alta	920.0	758.7	-17.53 %	RO
HP Los Hierros	72.0	68.7	-4.54 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	87.2	79.2	-9.23 %	RO, DF
HP Los Quilos	580.0	658.4	+13.52 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	56.0	85.1	+51.98 %	
HP Mampil	301.0	353.7	+17.50 %	
HP Mocho	277.1	287.4	+3.71 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	446.0	521.7	+16.98 %	
HP Providencia	26.0	47.4	+82.31 %	
HP Pullinque	390.0	550.4	+41.12 %	
HP Puntilla	376.4	381.8	+1.43 %	RO
HP Queltehues	925.6	933.8	+0.89 %	RO
HP Quilleco	965.6	549.0	-43.15 %	
HP Rio Colorado	294.2	292.9	-0.46 %	
HP Rio Picoiquen	75.4	116.6	+54.63 %	
HP Rucatayo	681.0	864.5	+26.95 %	
HP Rucue	2317.9	1543.0	-33.43 %	RO
HP San Andres	593.5	502.5	-15.33 %	
HP San Ignacio	473.0	555.0	+17.33 %	
HP Sauzal	1743.0	1514.0	-13.14 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	236.3	230.4	-2.51 %	
HP Volcán	263.6	264.9	+0.51 %	RO
PE Alena	921.5	878.4	-4.68 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	36.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	75.6	-22.86 %	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	4085.9	4415.1	+8.06 %	RO
TER Angamos-ANG2	4141.3	4451.7	+7.49 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	57.1	-41.72 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	875.9	-8.76 %	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	-	
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	351.0	540.8	+54.06 %	
TER CMPC Santa Fe	80.0	210.4	+163.00 %	
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	98.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	7.5	0.0	-100.00 %	LF
TER Cochrane-CCH1	3181.1	3431.5	+7.87 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1572.0	976.7	-37.87 %	
PE Aurora	488.3	626.0	+28.22 %	
PE Cabo Leones 1	561.3	1101.9	+96.32 %	
PE Cabo Leones 2	473.9	958.0	+102.14 %	
PE Cabo Leones 3	683.5	1266.3	+85.27 %	
PE Calama	1124.5	882.8	-21.49 %	
PE Campo Lindo	387.9	536.3	+38.27 %	
PE Canela	24.3	20.6	-14.98 %	
PE Canela 2	147.8	118.8	-19.63 %	
PE Cardonal	19.8	221.7	+1020.98 %	
PE Cerro Tigre	734.6	858.9	+16.91 %	
PE Cuel	163.6	215.6	+31.80 %	
PE El Arrayán	639.9	595.1	-7.01 %	
PE El Maitén	68.6	102.3	+49.07 %	
PE Horizonte	414.0	2911.0	(*) +603.18 %	P
PE Kallpa	1220.7	1765.7	+44.65 %	P
PE La Cabaña	1042.9	1230.0	+17.94 %	
PE La Estrella	185.0	306.7	+65.74 %	
PE La Flor	272.1	353.5	+29.93 %	
PE Lebu	47.9	11.3	-76.40 %	
PE Llanos del Viento	844.2	897.0	+6.24 %	
PE Lomas de Duqueco	457.6	496.2	+8.45 %	
PE Los Buenos Aires	223.5	258.0	+15.42 %	
PE Los Cerrillos	57.8	256.1	+342.91 %	P
PE Los Cururos	255.0	280.7	+10.11 %	
PE Los Olmos	1013.9	1038.2	+2.40 %	
PE Malleco Norte	611.5	1100.4	+79.95 %	
PE Malleco Sur	1250.6	1311.3	+4.86 %	
PE Manantiales	35.2	161.1	+358.22 %	P
PE Mesamavida	469.0	477.5	+1.81 %	
PE Monte Redondo	118.7	112.5	-5.26 %	
PE Negrete	416.2	434.6	+4.42 %	
PE Puelche Sur	953.8	986.3	+3.41 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	150.2	152.8	+1.75 %	
PE Punta Sierra	702.0	331.2	-52.82 %	
PE Punta de Talca	528.3	187.5	-64.52 %	P
PE Renaico	767.5	876.8	+14.24 %	
PE Renaico II	1718.5	1582.5	-7.92 %	
PE San Gabriel	2122.7	2037.4	-4.02 %	
PE San Juan	1778.1	1576.0	-11.37 %	
PE San Matías	504.1	844.1	+67.44 %	
PE San Pedro	35.0	14.0	-59.90 %	
PE San Pedro 2	59.7	22.9	-61.67 %	
PE Sarco	896.1	1554.8	+73.50 %	
PE Sierra Gorda Este	514.7	796.4	+54.73 %	
PE Talinay Oriente	394.1	442.0	+12.16 %	
PE Talinay Poniente	312.4	357.9	+14.55 %	
PE Taltal	594.1	839.1	+41.24 %	
PE Tchamma	871.0	1115.4	+28.06 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3748.2	3809.9	+1.65 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1082.0	+119.92 %	
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	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	305.1	GNP	
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	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	4.4	+234.62 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	12.3	35.3	+186.99 %	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	2044.0	1892.6	-7.41 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2001.9	2096.6	+4.73 %	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	4821.0	5628.0	+16.74 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	7919.1	7841.6	-0.98 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	145.5	80.2	-44.86 %	
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	338.7	+6.63 %	
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	191.0	GNP	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	892.2	1039.4	+16.50 %	
PE Totoral	164.3	124.2	-24.41 %	RO
PE Ucuquer 2	32.3	47.5	+47.32 %	
PE Valle de los Vientos	303.2	419.1	+38.22 %	
PFV Almeyda	321.8	347.0	+7.83 %	
PFV Andes Solar	42.9	120.4	+180.42 %	
PFV Andes Solar II-A	124.6	371.2	+197.87 %	LF
PFV Andes Solar II-B	604.7	647.2	+7.03 %	
PFV Andes Solar IV	687.8	605.9	-11.91 %	LF, P
PFV Atacama Solar II	437.6	887.1	+102.74 %	
PFV Azabache	297.5	303.3	+1.94 %	
PFV Bolero	1090.6	712.3	-34.69 %	
PFV CEME 1	2764.3	2195.0	-20.59 %	
PFV Campos del Sol	3115.6	2206.2	-29.19 %	
PFV Capricornio	579.7	495.8	-14.48 %	
PFV Carrera Pinto	65.9	507.2	+669.70 %	
PFV Cerro Dominador	33.0	563.2	+1604.48 %	
PFV Chañares	81.4	70.9	-12.88 %	LF
PFV Conejo	856.0	888.3	+3.78 %	
PFV Coya	1256.3	1127.7	-10.24 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	20.4	129.8	+537.38 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2141.0	2072.5	-3.20 %	
PFV Domeyko	1084.1	1001.8	-7.60 %	
PFV Don Humberto	348.1	628.7	+80.60 %	P
PFV Doña Antonia	509.6	59.2	-88.38 %	
PFV Doña Carmen	40.6	167.1	+311.32 %	
PFV El Aguila	12.8	15.0	+17.42 %	
PFV El Manzano	460.7	666.5	+44.67 %	
PFV El Pelicano	530.6	565.7	+6.62 %	
PFV El Romero	622.6	939.6	+50.90 %	
PFV Elena	466.3	360.7	-22.64 %	
PFV Finis Terrae	1624.2	1381.7	-14.93 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	144.2	625.9	+334.08 %	RO
PFV Guanchoi	1935.8	1123.1	-41.98 %	LF
PFV Huatacondo	112.2	538.0	+379.41 %	RO, LF
PFV Jama	153.2	142.4	-7.05 %	LF
PFV Javiera	449.7	359.1	-20.14 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	343.4	286.5	-16.56 %	
PFV La Huayca II	11.8	112.5	+853.05 %	
PFV La Huella	559.7	482.4	-13.80 %	
PFV La Silla	16.1	17.7	+9.79 %	
PFV Lalackama	130.4	306.5	+134.97 %	
PFV Lalackama II	38.4	88.9	+131.80 %	
PFV Las Salinas	1951.2	551.8	(*) -71.72 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	641.5	573.0	-10.67 %	
PFV Los Loros	289.6	232.2	-19.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	159.5	147.1	-7.76 %	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	3055.0	3194.2	+4.56 %	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	198.0	GNP	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	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	2102.6	2945.0	+40.06 %	
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	888.0	780.0	-12.16 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
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	455.3	+11.59 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
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	473.0	560.7	+18.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	263.1	572.5	+117.62 %	LF
PFV Malgarida	1910.2	1913.3	+0.16 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1008.5	914.7	-9.30 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	43.6	49.9	+14.40 %	
PFV Pampa Solar Norte	391.7	372.6	-4.87 %	
PFV Pampa Tigre	650.1	583.5	-10.24 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	12.5	73.5	+489.44 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	9.4	60.4	+542.34 %	
PFV Quilapilun	48.7	644.3	+1222.10 %	
PFV Rio Escondido	1035.5	900.3	-13.05 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	280.3	118.9	-57.59 %	LF
PFV San Andres	306.9	76.0	-75.24 %	LF
PFV San Pedro	196.3	691.7	+252.39 %	
PFV Santa Isabel	1037.6	776.5	-25.16 %	LF
PFV Santiago	51.8	409.7	+690.47 %	
PFV Sol de Lila	1068.2	835.3	-21.80 %	
PFV Sol de los Andes	426.1	393.2	-7.73 %	LF
PFV Sol del Desierto	1305.2	1267.0	-2.93 %	
PFV Taira	1997.5	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamango	350.1	191.0	-45.45 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1541.9	1493.4	-3.14 %	P
PFV Tamaya Solar	724.7	501.5	-30.80 %	
PFV Uribe Solar	341.2	291.9	-14.44 %	
PFV Usya	172.6	347.2	+101.15 %	LF
PFV Valle Escondido	711.8	593.6	-16.61 %	
PFV Valle del Sol	1009.9	826.9	-18.12 %	
PFV Willka	592.9	479.7	-19.09 %	
PMG HP Aillin	125.7	125.4	-0.30 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.3	27.5	+0.71 %	PMG, RO
PMG HP Callao	12.2	25.1	+106.18 %	PMG
PMG HP Carena	93.2	112.8	+20.98 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	233.6	480.0	+105.44 %	PMG
PMG HP Cipresillos	95.4	143.9	+50.79 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.2	-0.14 %	PMG
PMG HP Correntoso	62.4	58.1	-6.87 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.2	+3.06 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	32.2	55.2	+71.43 %	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	25.5	+15.91 %	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	792.6	878.9	+10.89 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	94.1	-55.54 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	519.7	GNP	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	55.7	+1249.56 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.1	414.3	+4.60 %	
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	**202715.6**	**208374.7**	**+2.79 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.2	63.5	+3.72 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.7	+0.27 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	3.5	99.1	+2706.40 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	12.6	11.3	-10.35 %
PMGD HP Calíboro	23.6	24.5	+3.82 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	38.6	32.7	-15.41 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	9.8	+0.39 %
PMGD HP Cumpeo	98.1	104.9	+6.99 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.7	-5.76 %
PMGD HP Dongo	29.2	26.7	-8.54 %
PMGD HP Donguil	3.7	5.4	+44.09 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.1	10.0	+9.36 %
PMGD HP El Agrio	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.8	-
PMGD HP El Atajo	12.4	21.8	+75.14 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.9	+4.41 %
PMGD HP El Canelo	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	19.7	17.3	-12.02 %
PMGD HP El Diuto	63.7	62.0	-2.63 %
PMGD HP El Galpón	24.2	21.7	-10.25 %
PMGD HP El Llano	25.4	25.9	+2.22 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.0	13.6	-8.75 %
PMGD HP El Toro Nº2	22.7	21.6	-4.90 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.1	25.7	+34.32 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	39.9	66.8	+67.36 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	42.0	43.8	+4.35 %
PMGD HP La Montaña	11.2	9.2	-17.67 %
PMGD HP La Montaña II	16.7	12.6	-24.70 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.3	7.0	-3.13 %
PMGD HP Las Flores	33.0	32.8	-0.61 %
PMGD HP Las Vertientes	27.4	26.0	-5.35 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	127.1	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	33.5	+65.29 %
PMGD HP Los Corrales II	13.8	17.3	+24.95 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	26.0	21.2	-18.46 %
PMGD PFV Lo Miguel	36.4	34.2	-5.91 %
PMGD PFV Lo Miranda	23.3	38.2	+63.82 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.4	17.1	-1.57 %
PMGD PFV Lockma	75.4	90.6	+20.21 %
PMGD PFV Loica	28.8	29.1	+1.25 %
PMGD PFV Loma Tendida	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.4	7.5	-61.42 %
PMGD PFV Loncura	60.9	83.5	+37.16 %
PMGD PFV Loreto	27.3	18.8	-31.36 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	65.6	-6.04 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.1	29.9	+2.58 %
PMGD PFV Los Jotes	26.9	26.2	-2.79 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	16.4	-20.09 %
PMGD PFV Los Libertadores	33.6	35.6	+5.92 %
PMGD PFV Los Lirios	53.7	54.3	+1.12 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.7	28.9	-8.92 %
PMGD PFV Los Molinos	62.6	98.8	+57.80 %
PMGD PFV Los Nogales	25.3	50.7	+100.21 %
PMGD PFV Los Paltos	22.5	21.6	-3.82 %
PMGD PFV Los Patos	26.5	23.4	-11.58 %
PMGD PFV Los Perales	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.6	13.0	-4.55 %
PMGD PFV Los Tauretes	28.3	27.4	-3.21 %
PMGD PFV Los Tilos	38.8	37.5	-3.45 %
PMGD PFV Los Tordos	53.9	55.6	+3.29 %
PMGD PFV Luce Solar	14.3	22.7	+58.81 %
PMGD PFV Luders	16.2	21.7	+33.77 %
PMGD PFV Lumbreras	33.1	31.2	-5.65 %
PMGD PFV Luna	13.2	17.2	+30.61 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.4	22.1	-16.60 %
PMGD PFV Macao	60.9	83.8	+37.70 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.8	+3.37 %
PMGD PFV Maikono	24.4	23.7	-3.19 %
PMGD PFV Maimalicán	60.6	92.7	+52.92 %
PMGD PFV Maitenlahue	27.1	24.4	-9.93 %
PMGD PFV Malaquita II	99.7	101.5	+1.79 %
PMGD PFV Malinke	16.0	15.1	-5.69 %
PMGD PFV Malloco	26.9	23.5	-12.62 %
PMGD PFV Malvilla	26.8	23.3	-12.98 %
PMGD PFV Manao	30.3	28.4	-6.20 %
PMGD PFV Mandinga	49.9	47.9	-4.07 %
PMGD PFV Marambio	23.3	18.4	-21.15 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	65.1	72.6	+11.55 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.3	19.2	-29.61 %
PMGD PFV Marin	26.7	25.4	-5.13 %
PMGD PFV María Dolores	92.2	84.2	-8.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.3	5.1	-4.89 %
PMGD HP Los Portones	17.0	17.4	+2.43 %
PMGD HP MSA-I	15.0	17.8	+18.71 %
PMGD HP Maisán	3.6	3.8	+5.29 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.4	-
PMGD HP Melo	45.6	46.6	+2.30 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Muchi	2.4	3.6	+53.24 %
PMGD HP Munilque	6.2	6.9	+10.79 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	91.2	73.9	-18.98 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	8.5	16.5	+94.56 %
PMGD HP Pichilonco	13.9	24.2	+74.36 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	19.2	17.7	-7.57 %
PMGD HP Purísima	8.5	8.3	-1.68 %
PMGD HP Quillaileo	10.1	9.9	-1.99 %
PMGD HP Reca	14.6	15.4	+5.81 %
PMGD HP Robleria	36.6	38.4	+4.73 %
PMGD HP Río Mulchén	11.2	12.1	+7.74 %
PMGD HP Río Trueno	35.5	35.3	-0.74 %
PMGD HP Santa Elena	15.1	14.1	-6.07 %
PMGD HP Santa Isabel	10.9	10.6	-2.95 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	+0.31 %
PMGD HP Sauce Andes	12.8	11.8	-7.37 %
PMGD HP Trailelfú	11.8	13.1	+11.47 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	43.4	60.6	+39.76 %
PMGD HP Truful Truful	12.1	18.6	+53.06 %
PMGD PE El Arrebol	92.9	112.0	+20.54 %
PMGD PE El Nogal	85.0	105.4	+24.07 %
PMGD PE Huajache	72.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	85.1	157.8	+85.39 %
PMGD PE Lebu III	55.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	95.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	14.7	67.3	+357.40 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	58.5	67.2	+14.92 %
PMGD PFV Albatros	8.8	10.6	+20.01 %
PMGD PFV Albor Solar	57.0	62.5	+9.55 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.9	64.5	-0.55 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.5	76.1	-24.26 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	39.7	+1114.68 %
PMGD PFV Alhué	59.4	49.8	-16.14 %
PMGD PFV Alianza	48.5	48.2	-0.72 %
PMGD PFV Alicahue	31.2	21.6	-30.64 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.5	14.3	+15.09 %
PMGD PFV Alto Solar	15.8	19.7	+24.87 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.1	13.5	+21.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	27.4	25.5	-6.76 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.9	61.7	-4.96 %
PMGD PFV Meli	91.1	70.1	-22.97 %
PMGD PFV Membrillo	24.1	20.5	-15.10 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Milán A	30.4	24.6	-19.13 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.7	21.9	-14.90 %
PMGD PFV Mostazal	48.5	67.8	+39.73 %
PMGD PFV Moya	83.6	58.1	-30.55 %
PMGD PFV Mutupín	57.7	58.2	+0.92 %
PMGD PFV Nahuén	59.2	83.6	+41.13 %
PMGD PFV Nan	18.2	42.2	+131.27 %
PMGD PFV Nazarino Verano	27.3	23.1	-15.44 %
PMGD PFV Newentun	63.1	53.0	-15.94 %
PMGD PFV Nihue	22.9	22.9	-
PMGD PFV Norte Chico	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	28.5	31.5	+10.35 %
PMGD PFV Olivia	28.0	28.2	+0.71 %
PMGD PFV Olivier	25.3	25.3	-0.32 %
PMGD PFV Olivillo	66.8	48.6	-27.12 %
PMGD PFV Orion	27.9	28.4	+1.58 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	19.4	-26.04 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	77.7	84.1	+8.21 %
PMGD PFV PAS1	47.8	94.0	+96.65 %
PMGD PFV PSF El Peral	81.6	70.9	-13.10 %
PMGD PFV PSF Horizonte	65.6	53.6	-18.29 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	18.1	25.1	+38.68 %
PMGD PFV Pachira	99.2	100.8	+1.56 %
PMGD PFV Paillihue	84.9	94.9	+11.76 %
PMGD PFV Paine	93.2	98.4	+5.61 %
PMGD PFV Palto Sunlight	87.3	84.9	-2.70 %
PMGD PFV Pama	18.1	7.6	-57.72 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	48.3	38.1	-21.16 %
PMGD PFV Paraguay	53.7	68.5	+27.58 %
PMGD PFV Paranal	20.2	29.1	+44.31 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.1	23.3	-10.54 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	73.6	-16.76 %
PMGD PFV Parque El Olivar	90.3	99.0	+9.66 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.4	42.6	+274.69 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.0	4.6	-86.75 %
PMGD PFV Parque La Colonia	102.5	83.3	-18.71 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.5	96.2	+450.89 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.8	43.4	-27.42 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	93.7	93.7	-
PMGD PFV Parque PVP Mayos	15.5	13.1	-15.90 %
PMGD PFV Parque San Javier	55.7	59.6	+7.09 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	77.6	90.2	+16.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.8	29.7	-42.73 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.1	18.4	-42.80 %
PMGD PFV Anakena	86.3	75.5	-12.52 %
PMGD PFV Ancahual	70.0	79.0	+12.89 %
PMGD PFV Antonia	27.0	14.3	-47.13 %
PMGD PFV Argomedo	87.0	57.9	-33.46 %
PMGD PFV Arica	37.9	49.3	+30.05 %
PMGD PFV Ariztía	15.6	16.2	+3.86 %
PMGD PFV Armazones	48.4	51.7	+6.82 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.8	18.9	-26.58 %
PMGD PFV Astillas	99.3	92.2	-7.08 %
PMGD PFV Avel Solar	88.8	99.9	+12.48 %
PMGD PFV Avellano	40.1	63.5	+58.34 %
PMGD PFV Aviles	66.8	62.5	-6.38 %
PMGD PFV Axel Solar	16.9	22.8	+35.48 %
PMGD PFV Ayla	66.3	53.1	-19.96 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	23.2	22.2	-4.23 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	38.6	-
PMGD PFV Belenos Til Til	99.5	92.6	-6.86 %
PMGD PFV Bellavista	29.1	25.8	-11.15 %
PMGD PFV Bellavista	46.9	50.4	+7.44 %
PMGD PFV Belén	67.1	64.6	-3.74 %
PMGD PFV Berrueco	84.9	96.8	+14.07 %
PMGD PFV Blu	24.5	25.4	+3.82 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	60.0	63.6	+6.09 %
PMGD PFV Bulnes	42.1	38.4	-8.61 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.0	27.0	+0.34 %
PMGD PFV Bérgamo	32.0	25.5	-20.31 %
PMGD PFV CE Caldera	50.2	67.5	+34.41 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	101.9	99.2	-2.66 %
PMGD PFV Cabilsol	28.2	19.0	-32.59 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+2.56 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	79.0	+72.95 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.5	92.3	-7.26 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.9	-30.23 %
PMGD PFV Calama	74.9	101.6	+35.67 %
PMGD PFV Calle Larga	21.8	29.0	+32.89 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.8	20.3	-24.06 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	21.7	+0.18 %
PMGD PFV Canesa	26.7	9.0	-66.33 %
PMGD PFV Cantera	28.3	24.2	-14.36 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.7	6.3	-5.91 %
PMGD PFV Caracoles	30.4	17.3	-43.10 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.0	43.1	-37.53 %
PMGD PFV Casuto	20.7	19.3	-6.76 %
PMGD PFV Catemu	15.5	15.1	-2.39 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.7	61.8	-3.00 %
PMGD PFV Pastrán	85.2	75.4	-11.52 %
PMGD PFV Patagua	60.7	86.7	+42.84 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.5	73.0	-8.16 %
PMGD PFV Pedreros	22.7	30.8	+35.55 %
PMGD PFV Pegasus	31.1	31.7	+1.70 %
PMGD PFV Pellin	87.3	99.4	+13.85 %
PMGD PFV Pelumpen	25.3	24.7	-2.14 %
PMGD PFV Penaflor	94.6	0.3	-99.64 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	24.5	-5.66 %
PMGD PFV Pepa	55.1	76.7	+39.17 %
PMGD PFV Pequen	23.6	24.0	+1.40 %
PMGD PFV Peralillo	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pesaro	20.0	26.9	+34.24 %
PMGD PFV Pica	2.3	1.9	-17.93 %
PMGD PFV Pichon	17.4	16.9	-2.87 %
PMGD PFV Picunche	70.1	58.6	-16.34 %
PMGD PFV Piduco	32.0	30.4	-5.21 %
PMGD PFV Pilpilen	14.8	18.5	+24.80 %
PMGD PFV Piquero	96.6	92.8	-3.95 %
PMGD PFV Pirque	13.5	23.0	+70.15 %
PMGD PFV Pitotoy	27.1	20.2	-25.25 %
PMGD PFV Pitra	30.7	23.5	-23.53 %
PMGD PFV Placilla	70.1	58.4	-16.64 %
PMGD PFV Playerito	29.1	31.5	+8.46 %
PMGD PFV Playero	29.3	31.7	+8.15 %
PMGD PFV Playeron	29.7	32.0	+7.89 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	53.2	63.4	+19.02 %
PMGD PFV Plomo Verano	27.1	23.2	-14.37 %
PMGD PFV Población	13.7	11.6	-15.39 %
PMGD PFV Pocillas	19.6	29.0	+48.24 %
PMGD PFV Pomuyeto	20.5	27.0	+31.36 %
PMGD PFV Portezuelo	21.7	17.9	-17.57 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	13.7	-3.66 %
PMGD PFV Puangue	44.9	41.0	-8.55 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.8	94.2	+2.56 %
PMGD PFV Puelche	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	28.1	25.1	-10.72 %
PMGD PFV Pullalli	24.2	26.8	+10.87 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	18.4	+4.57 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	60.1	75.1	+24.90 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	66.1	50.8	-23.09 %
PMGD PFV Quetena	84.9	94.7	+11.52 %
PMGD PFV Quillay	21.6	17.7	-18.00 %
PMGD PFV Quilmo Solar	36.2	49.8	+37.58 %
PMGD PFV Quinantu	75.5	90.7	+20.08 %
PMGD PFV Quinta	20.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	16.4	19.2	+17.60 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	94.6	91.4	-3.38 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	8.0	+1.26 %
PMGD PFV Centauro Solar	86.2	88.9	+3.19 %
PMGD PFV Chacabuco	79.8	93.2	+16.77 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	21.7	-25.47 %
PMGD PFV Champa	21.3	73.8	+245.97 %
PMGD PFV Chancon	15.6	19.1	+22.31 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.7	27.7	+56.51 %
PMGD PFV Chequen Solar	57.9	63.9	+10.38 %
PMGD PFV Chicauma Verano	57.1	55.7	-2.38 %
PMGD PFV Chilener	15.7	17.2	+9.24 %
PMGD PFV Chimbarongo	15.3	13.8	-9.54 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.9	19.2	-22.94 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	30.1	67.1	+123.09 %
PMGD PFV Citrino	15.2	8.7	-42.79 %
PMGD PFV Ckilir	89.9	91.3	+1.55 %
PMGD PFV Clementina	22.2	8.2	-62.88 %
PMGD PFV Cocharcas	27.8	28.3	+1.87 %
PMGD PFV Cocinillas	21.9	21.8	-0.50 %
PMGD PFV Coinco	18.6	17.9	-3.93 %
PMGD PFV Colchagua	18.4	21.6	+17.19 %
PMGD PFV Colina	101.6	98.0	-3.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	22.4	19.1	-14.66 %
PMGD PFV Condor Chepica	31.5	25.4	-19.26 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.6	24.4	-14.88 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.8	30.1	+179.07 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	24.1	50.4	+109.00 %
PMGD PFV Cortijo	63.3	47.3	-25.31 %
PMGD PFV Covadonga	87.8	83.3	-5.18 %
PMGD PFV Coyunche	26.6	29.8	+12.20 %
PMGD PFV Crucero	17.0	10.1	-40.65 %
PMGD PFV Cruz	33.4	32.0	-4.14 %
PMGD PFV Curacavi	27.3	27.3	+0.04 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.9	25.9	-
PMGD PFV Dadinco	27.0	32.5	+20.32 %
PMGD PFV Darlin	44.0	77.2	+75.39 %
PMGD PFV Diego de Almagro	87.9	89.4	+1.71 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.4	16.3	-38.33 %
PMGD PFV Don Enrique	85.2	74.4	-12.64 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.7	20.4	-1.45 %
PMGD PFV Don Jorge	33.4	26.0	-22.26 %
PMGD PFV Don Mariano	21.4	17.4	-18.81 %
PMGD PFV Don Martín	29.2	32.2	+10.18 %
PMGD PFV Don Matías	19.5	18.0	-7.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.8	76.2	-6.91 %
PMGD PFV REN	36.6	69.1	+88.86 %
PMGD PFV RLA	13.6	15.6	+15.00 %
PMGD PFV Ranguil	29.1	22.1	-24.10 %
PMGD PFV Ratulemus	27.0	28.3	+4.74 %
PMGD PFV Rauquen	77.2	70.6	-8.58 %
PMGD PFV Rcu	38.6	46.1	+19.42 %
PMGD PFV Recoleta	51.6	47.8	-7.40 %
PMGD PFV Rengo	44.2	52.9	+19.73 %
PMGD PFV Rexner	26.2	18.0	-31.25 %
PMGD PFV Rimini	95.0	83.7	-11.90 %
PMGD PFV Rinconada	59.6	49.5	-16.94 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.4	77.8	-26.18 %
PMGD PFV Rinconada Norte	33.0	31.3	-5.12 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	0.0	0.0	-
PMGD PFV Romeria	88.1	71.0	-19.47 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	28.3	36.6	+29.22 %
PMGD PFV Rucapaine	94.7	69.2	-26.93 %
PMGD PFV Río Peuco	11.1	9.9	-10.45 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.5	+3.21 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	17.4	18.7	+7.32 %
PMGD PFV SDSI	27.8	30.7	+10.32 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	59.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	1.4	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.0	28.1	+0.36 %
PMGD PFV SP Malloa	15.5	16.8	+8.30 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.6	0.1	-99.39 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.2	25.3	-13.56 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	12.3	-9.76 %
PMGD PFV San Alberto	36.1	36.5	+1.19 %
PMGD PFV San Antonio	30.5	34.4	+12.86 %
PMGD PFV San Camilo	30.5	24.7	-18.95 %
PMGD PFV San Carlos	28.6	27.5	-4.05 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	25.0	20.3	-18.91 %
PMGD PFV San Eugenio	61.2	96.6	+57.69 %
PMGD PFV San Francisco	26.1	29.0	+11.26 %
PMGD PFV San Isidro	9.9	14.7	+48.69 %
PMGD PFV San José II	33.7	34.9	+3.53 %
PMGD PFV San Pedro	15.4	18.0	+17.01 %
PMGD PFV San Rafael	20.1	2.5	-87.56 %
PMGD PFV San Ramiro	53.0	0.2	-99.62 %
PMGD PFV Santa Adriana	15.6	19.5	+25.26 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.2	22.1	-15.84 %
PMGD PFV Santa Blanca	22.0	18.1	-17.79 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.2	19.5	-8.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	49.5	13.1	-73.56 %
PMGD PFV Don Simón	41.3	39.2	-5.04 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	23.5	-7.59 %
PMGD PFV Doña Regina	17.5	27.4	+56.65 %
PMGD PFV Doñihue	27.6	47.5	+72.10 %
PMGD PFV Duqueco Solar	96.5	100.8	+4.50 %
PMGD PFV EA SF Graneros	19.3	18.5	-4.14 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	20.4	23.7	+15.87 %
PMGD PFV Ea Maiten	17.3	18.6	+7.60 %
PMGD PFV Eclipse	56.9	48.6	-14.55 %
PMGD PFV El Boco	21.8	65.7	+201.28 %
PMGD PFV El Caiquén	41.7	42.4	+1.75 %
PMGD PFV El Cardenal	14.5	9.4	-35.14 %
PMGD PFV El Carpintero	78.7	82.4	+4.64 %
PMGD PFV El Castaño	39.0	27.1	-30.54 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.6	14.8	+1.37 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.6	14.5	-0.48 %
PMGD PFV El Chercan	99.0	78.2	-21.08 %
PMGD PFV El Chincol	28.7	28.0	-2.44 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	23.8	-4.38 %
PMGD PFV El Cuervo	19.7	19.0	-3.61 %
PMGD PFV El Cóndor	11.3	9.6	-14.61 %
PMGD PFV El Divisadero	29.1	28.0	-3.79 %
PMGD PFV El Estero	16.1	15.5	-3.72 %
PMGD PFV El Flamenco	86.8	73.2	-15.68 %
PMGD PFV El Gaviotin	84.1	57.8	-31.32 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	21.5	-5.82 %
PMGD PFV El Ingenio	85.7	84.8	-1.06 %
PMGD PFV El Interlocutor	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	72.2	57.5	-20.44 %
PMGD PFV El Litre	94.0	71.8	-23.64 %
PMGD PFV El Loro Choroy	59.7	65.5	+9.63 %
PMGD PFV El Mirlo	52.3	54.5	+4.36 %
PMGD PFV El Monte	27.5	22.7	-17.45 %
PMGD PFV El Palqui	18.5	28.3	+52.93 %
PMGD PFV El Picurio	15.7	23.1	+46.88 %
PMGD PFV El Pilpen	21.5	31.0	+44.23 %
PMGD PFV El Pitio	28.4	32.4	+14.01 %
PMGD PFV El Piuquen	24.4	24.7	+1.23 %
PMGD PFV El Queltehue	21.3	29.3	+37.75 %
PMGD PFV El Quemado	30.5	23.3	-23.57 %
PMGD PFV El Queule	31.1	34.7	+11.51 %
PMGD PFV El Rayador	93.4	64.4	-30.99 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.0	27.1	-3.29 %
PMGD PFV El Resplandor	25.0	26.0	+4.16 %
PMGD PFV El Roble	93.0	67.4	-27.49 %
PMGD PFV El Romeral	84.4	65.4	-22.49 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	33.6	+0.45 %
PMGD PFV El Sauce	31.4	23.0	-26.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	5.9	-77.73 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	94.3	67.7	-28.23 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.4	56.8	-39.21 %
PMGD PFV Santa Emilia	90.7	62.0	-31.62 %
PMGD PFV Santa Ester	31.0	29.4	-5.01 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.9	25.6	-8.14 %
PMGD PFV Santa Julia	28.2	15.4	-45.57 %
PMGD PFV Santa Laura	30.7	20.1	-34.59 %
PMGD PFV Santa Lucía	70.0	55.9	-20.10 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.6	23.8	-17.04 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.7	21.8	-26.57 %
PMGD PFV Santa Pamela	51.9	86.8	+67.24 %
PMGD PFV Santa Rita	30.3	29.3	-3.26 %
PMGD PFV Santa Teresita	60.8	90.6	+49.10 %
PMGD PFV Santuario	27.2	28.1	+3.31 %
PMGD PFV Saturno Norte	17.3	10.9	-36.86 %
PMGD PFV Siete Colores	58.5	58.6	+0.22 %
PMGD PFV Sofia	22.0	21.9	-0.10 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.2	57.0	-9.78 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.0	20.1	+11.57 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.4	21.8	-17.70 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.5	17.1	+101.30 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	83.4	72.7	-12.79 %
PMGD PFV Tabolango	101.5	66.1	-34.83 %
PMGD PFV Talagante	49.6	46.5	-6.31 %
PMGD PFV Talca	58.5	56.6	-3.28 %
PMGD PFV Talhuén	32.4	26.1	-19.41 %
PMGD PFV Tallado	62.7	60.5	-3.49 %
PMGD PFV Tamarama	54.7	57.5	+5.14 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	26.4	+5.19 %
PMGD PFV Tambo Real	26.1	20.7	-20.78 %
PMGD PFV Taranto	94.2	63.9	-32.19 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.6	42.2	+1.30 %
PMGD PFV Tijeral	27.7	24.4	-12.13 %
PMGD PFV Til Til	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	69.0	60.4	-12.46 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.8	25.2	-6.01 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	29.2	+1050.92 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.8	92.5	+1.81 %
PMGD PFV Trebal	20.3	18.8	-7.62 %
PMGD PFV Trebo	30.0	27.8	-7.49 %
PMGD PFV Trica-Dos	18.9	25.9	+37.25 %
PMGD PFV Tricahue II	39.8	49.4	+24.05 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuquere	22.9	13.7	-40.17 %
PMGD PFV Turquia	9.9	11.9	+20.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	10.7	10.9	+1.77 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	93.7	+97.11 %
PMGD PFV El Trile	51.2	57.2	+11.73 %
PMGD PFV El Turpial	19.3	20.3	+4.89 %
PMGD PFV El Zorzal	28.4	18.6	-34.59 %
PMGD PFV Enami Solar	35.7	53.9	+51.10 %
PMGD PFV Encino	19.2	13.6	-29.43 %
PMGD PFV Encon	65.6	84.5	+28.78 %
PMGD PFV Erinome	26.9	26.0	-3.31 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	47.9	48.2	+0.50 %
PMGD PFV Esperanza	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	6.4	-6.40 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	26.8	25.4	-5.30 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	88.7	76.8	-13.41 %
PMGD PFV Foster	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.6	48.0	+27.59 %
PMGD PFV Francisco	16.2	19.3	+18.95 %
PMGD PFV Fulgor	21.3	26.6	+25.08 %
PMGD PFV Fuster del Verano	57.9	80.0	+38.16 %
PMGD PFV GR Lemu	52.8	53.6	+1.55 %
PMGD PFV GR Peumo	93.3	60.2	-35.48 %
PMGD PFV GR Pitao	49.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	78.3	63.9	-18.41 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.8	17.2	-8.67 %
PMGD PFV Gabriela	102.6	103.8	+1.22 %
PMGD PFV Girasoles	26.1	24.4	-6.22 %
PMGD PFV Granada	76.1	93.3	+22.61 %
PMGD PFV Granate	85.4	73.3	-14.11 %
PMGD PFV Guadalao	14.4	24.9	+72.71 %
PMGD PFV Guadalupe	59.7	61.3	+2.60 %
PMGD PFV Guanaco Solar	95.3	81.5	-14.43 %
PMGD PFV Guarana	13.9	13.0	-6.70 %
PMGD PFV Helios	30.5	28.3	-7.19 %
PMGD PFV Hijuela 4	30.0	30.9	+3.27 %
PMGD PFV Homero	16.3	21.2	+30.00 %
PMGD PFV Hormiga	20.1	11.0	-45.58 %
PMGD PFV Hornitos	2.8	0.3	-87.69 %
PMGD PFV Huape	26.9	28.6	+6.67 %
PMGD PFV Huaquelon	84.9	74.3	-12.50 %
PMGD PFV Huigan	61.3	87.1	+42.12 %
PMGD PFV Hurtado	17.5	31.4	+78.79 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	25.6	19.8	-22.85 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	22.3	-31.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	2.4	+69.44 %
PMGD PFV Valle Este II	97.4	86.2	-11.53 %
PMGD PFV Valle Oeste II	95.1	71.6	-24.74 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.0	27.0	+12.38 %
PMGD PFV Ventisquero	86.9	87.4	+0.57 %
PMGD PFV Venturada	99.1	96.4	-2.76 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	19.0	17.1	-10.21 %
PMGD PFV Victoria	28.5	50.7	+77.71 %
PMGD PFV Villa Alegre	80.2	79.9	-0.39 %
PMGD PFV Villa Cruz	20.9	29.4	+40.48 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.3	29.4	+11.71 %
PMGD PFV Villa Prat	28.1	27.3	-3.06 %
PMGD PFV Villa Seca	23.2	27.9	+20.35 %
PMGD PFV Villa Solar	21.9	23.3	+6.11 %
PMGD PFV Violeta	81.6	70.3	-13.84 %
PMGD PFV Vituco 2B	30.1	21.2	-29.59 %
PMGD PFV Viñas del Sol	38.9	36.4	-6.52 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	1.1	-
PMGD PFV Ñilhue	8.7	6.4	-27.01 %
PMGD PFV Ñiquén	28.2	25.2	-10.78 %
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	-	18.1	-
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	24.9	22.4	-10.24 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.3	27.0	-1.39 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	56.5	-4.96 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	22.0	24.4	+11.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.4	88.4	-11.91 %
PMGD PFV Jilguero	11.6	20.0	+72.19 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.2	11.7	-17.16 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.3	-
PMGD PFV Konda	22.9	21.2	-7.25 %
PMGD PFV La Acacia	39.9	24.6	-38.40 %
PMGD PFV La Blanquina	73.3	62.5	-14.74 %
PMGD PFV La Chapeana	24.2	2.1	-91.48 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	12.8	-7.66 %
PMGD PFV La Esperanza II	65.1	67.3	+3.46 %
PMGD PFV La Estancia	27.3	17.5	-36.06 %
PMGD PFV La Foresta	27.8	23.1	-16.97 %
PMGD PFV La Frontera	34.7	31.9	-8.23 %
PMGD PFV La Gamboina	39.2	37.5	-4.27 %
PMGD PFV La Huerta	19.9	24.4	+22.51 %
PMGD PFV La Lajuela	30.1	35.4	+17.64 %
PMGD PFV La Ligua	24.7	21.8	-11.58 %
PMGD PFV La Manga	25.3	13.0	-48.78 %
PMGD PFV La Muralla	25.5	17.1	-32.94 %
PMGD PFV La Palma Solar	102.4	104.7	+2.24 %
PMGD PFV La Paz	68.2	63.5	-6.98 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	62.5	86.7	+38.85 %
PMGD PFV La Victoria	65.6	95.5	+45.68 %
PMGD PFV Lagunilla	25.6	7.0	-72.53 %
PMGD PFV Laja Andino	86.8	103.4	+19.19 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.7	17.6	-10.52 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.8	5.4	-21.44 %
PMGD PFV Las Cabras	27.0	18.9	-29.85 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.0	52.2	-22.20 %
PMGD PFV Las Catitas	27.0	54.1	+100.18 %
PMGD PFV Las Chacras	24.0	18.0	-25.04 %
PMGD PFV Las Chilcas	36.0	36.0	+0.08 %
PMGD PFV Las Codornices	22.4	33.7	+50.22 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.6	47.1	-16.81 %
PMGD PFV Las Lechuzas	21.9	31.7	+44.89 %
PMGD PFV Las Majadas	72.8	71.1	-2.40 %
PMGD PFV Las Mercedes	24.6	14.4	-41.41 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.2	5.2	-78.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.3	25.9	-8.55 %
PMGD PFV Las Palomas	24.1	30.3	+25.77 %
PMGD PFV Las Perdices	21.1	21.4	+1.33 %
PMGD PFV Las Rojas	26.3	19.1	-27.41 %
PMGD PFV Las Taguas	97.3	72.8	-25.23 %
PMGD PFV Las Tencas	74.2	57.4	-22.61 %

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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	6.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.9	-
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	-	4.3	-
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	7.4	-71.86 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	22.4	-15.81 %
PMGD PFV Las Tortolas	28.3	22.7	-19.60 %
PMGD PFV Las Turcas	19.3	7.6	-60.73 %
PMGD PFV Lenga	7.6	15.0	+96.47 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.3	25.1	-24.70 %
PMGD PFV Linares	32.9	34.5	+4.82 %
PMGD PFV Lingue	25.1	27.5	+9.64 %
PMGD PFV Lipangue	18.7	22.7	+21.34 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	23.1	22.1	-4.36 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	100.4	87.5	-12.91 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	39.8	37.5	-5.97 %
PMGD PFV Llay Llay	73.3	67.9	-7.30 %
PMGD PFV Lloica	19.3	25.4	+31.85 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.0	1.9	-36.27 %

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	**22726.7**	**22226.9**	**-2.20 %**

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 Los Cóndores	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PE Horizonte	Mayor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Las Salinas	Menor generación real por limitación.
PFV Taira	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio

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

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.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar IV	98.1	Limitada a 130.27 MW, Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles, según IL 2024001861
PFV Guanchoi	49.0	C.PFV Guanchoi limitado a 176 MW. Causa informada: transformador TR2 fuera de servicio por falla en la barra 3, según IL 2024001896.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol 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	88.0	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER 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	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	88.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II GNL	0.0	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	98.1	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	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.
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.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

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	AES Andes	C. PE Campo Lindo limitado a 60.2 MW. Causa informada: Falla en aerogenerador 5, según IL 2024001916.
00:03	STM	SDAC deshabilitado.
00:28	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor, fase media, entre estructuras N° 65 a 68, según IF 2024005362.
03:51	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9.2 MW, según IF 2024005361.
05:35	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de fuga de gas SF6 en compartimiento CG05, según SDCF 2024126790.
06:55	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024005361.
10:00	Enor Chile	C. PFV Jama con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problemas de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.
10:31	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 4.7 MW, según IF 2024005364.
10:39	Transelec	S/E Temuco Transformador N° 8 de 230/69/13.4 kV y 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar protección diferencial del Transformador (87T8) la cual se encuentra bloqueada por anormalidad, según SICF 2024126934.
11:15	Transelec	S/E Temuco Transformador N° 8 de 230/69/13.4 kV y 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024126934.
11:17	Cía. Minera TEK	S/E Paguana Transformador N° 2 de 220/6,9 kV y 33 MVA, cancelada SDCF 2024124038.
11:18	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Bocamina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce de urgencia, según SICF 2024126565.
11:18	Enel Green Power	S/E Bella Mónica paño JT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF2024126656.
11:18	Cía. Minera TEK	S/E Puquios paño J1 cancelada SICF 2024126656. Mantiene protección 87L sistema 1 apagada, sistema 2 en servicio, según IL 2024001739.
11:50	Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.
12:03	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024005364.
12:17	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126790.
14:29	Acciona	C. PE Punta Palmeras limitada a un máximo de 27 MW. Causa informada: Falla en circuito 2 de 12 kV, según IL 2024001920.
16:10	Engie Generación	C. Tocopilla U16 TG sincronizada en pruebas.
16:11	Chilquinta	Línea de 44 kV Los Ángeles - Catemu interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.2 MW de consumos correspondientes a Compañía Minera Cerro Negro. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2024005367.
16:30	Transelec	Línea de 220 kV Lagunillas - Bocamina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024126565.
16:49	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG disponible, cancelado mantenimiento mayor, según SMM 2024121171.
17:06	Engie Generación	C. Tocopilla U16 TV sincronizada en pruebas, según IF 2024004949.
17:45	Transelec	Líneas de 220 kV Polpaico - Río Aconcagua 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Personal de Conaf solicita desconexión de los circuitos para combatir incendio bajo la línea, según SDCF 2024126965.
18:28	STS	S/E María Elena interruptor 52JT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126689.
18:43	Engie Generación	C. Tocopilla U16 disponible y cancelado IF 2024004949 y MM de la TG según MM 2024115586. C. Tocopilla U16 con restricción a un arranque cada 72 horas para evitar de un incremento en el deterioro en los álabes, según IL 2024001921.

Hora	Centro de Control	Observación
19:45	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con limitación. Causa informada: Sin disponibilidad para operar con GNL_D, según IL 2024001922.
19:57	STS	S/E María Elena paño J7 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de razón de transformación de los TTCC del paño J7 para uniformar con razón de transformación del paño J6, según SDCF 2024126956.
20:13	Engie Generación	C. Tocopilla U16 sale del servicio en forma intempestiva con 343 MW. Causa informada: Falla en barra N°1 de 220 kV de S/E Central Tocopilla, según IF 2024005370.
20:13	Engie Transmisión	S/E Tocopilla Barra N° 1 de 220 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación de protección diferencial de barra, operación se produce debido a que por los trabajos realizados en la bahía de la U16, la Bay Unit se puso en servicio en modo Test para poder comprobar que las corrientes del paño estaban correctamente conectadas en posición y polaridad, según IF 2024005377.
20:13	Engie Transmisión	Líneas de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos de S/E El Loa. Según IF 2024005378 e IF 5024005379.
20:13	Engie Transmisión	S/E Central Tocopilla barra N° 1 de 220 kV con limitación. Causa informada: Se bloquean los disparos de la protección diferencial desde la Bay Unit de la U16 para asegurar su correcta posición y polaridad. Con el paño con una carga superior al 50% se normalizarán los disparos de la diferencial, según IL 2024001923.
21:01	Transelec	Líneas de 220 kV Polpaico - Río Aconcagua 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126965.
21:09	Siemens	S/E María Elena paño J8 indisponible. Causa informada: No responde orden de cierre, según IF 2024005376.
21:10	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cierre de prueba sin éxito, según IF 2024005362.
21:18	AES Andes	C. Andes 2B Bess y Andes 4 Bess salen del servicio en forma intempestiva con 130 MW cada una, según IF 2024005371 y 2024005368.
21:52	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 2 cerrada, se recuperan los consumos de S/E El Loa. Según IF 2024005379.
21:57	RNE	C. PFV Sol del Desierto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por desconexión del paño J9 de S/E María Elena relacionado con trabajos en el paño J8, para normalizar se requiere abrir interruptor 52J10 de la línea de 220 kV María Elena - Sol del Desierto, según SDCF 2024126955.
22:06	RNE	C. PFV Sol del Desierto disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126955.
22:15	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 cerrada, cancelado IF 2024005378. Energizada Barra 1 de 220 kV de S/E Tocopilla, cancelado IF 2024005377.
22:33	AES Andes	C. Andes 4 Bess disponible y en servicio, cancelado IF 2024005368.
23:29	Chilquinta	Línea de 44 kV Los Ángeles - Catemu cerrada y se recuperan los consumos de Compañía Minera Cerro Negro, cancelado IF 2024005367.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -425.8 [MW].
07:32	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:32	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26 [MW/m].
09:39	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
10:30	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
12:13	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
13:25	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:25	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 8 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.
18:48	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 520.7 [MW].
19:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27,8 [MW/m].
19:05	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 30 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
19:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:21	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.
19:21	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.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Central de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

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.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA.	09/08/2024	14:30		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		

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		

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		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
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.	06/12/2024	21:23	07/12/2024	09:02
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/12/2024	00:25	07/12/2024	06:39
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.	07/12/2024	00:25	07/12/2024	06:39
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	07/12/2024	14:05	07/12/2024	19:32
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	07/12/2024	19:54		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	07/12/2024	20:39	07/12/2024	23:23
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.	07/12/2024	21:05		
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.	07/12/2024	23:39		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/12/2024	23:39		

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	07/12/2024	09:53
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		
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		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/12/2024	07:10	07/12/2024	00:32
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/12/2024	19:07	07/12/2024	14:15
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	07/12/2024	00:21	07/12/2024	19:32
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	07/12/2024	02:32		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	07/12/2024	04:18	07/12/2024	05:59
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	07/12/2024	08:00	07/12/2024	19:31
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	07/12/2024	08:08	07/12/2024	09:25
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	07/12/2024	09:38	07/12/2024	19:55
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/12/2024	19:35		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	07/12/2024	22:38		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Subestacion: 59

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
2024125146	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANZANO (STM)	3841	BA S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION) 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza desconexión de la Barra 220 kV N°1 en S/E EL Manzano. Para realizar trabajos de mantenimiento preventivo al desconectador Lado Linea 220 kV N°1. Asociado a Circuito 220 kV N°1 Polpaico - El Salto	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. Asociados a SD 2024125127	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 23:00
2024125562	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	687	S/E EL MANZANO (STM)	32111	S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION) JTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	a solicitud de STM para realizar mantenimiento preventivo a los desconectadores asociados a la barra 220 kV N°1 SE el manzano	Nivel de riesgo controlado por el solicitante STM	trabajos fuera de horario solar	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 23:00
2024126956	Subestacion	Pendiente	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1901	S/E MARIA ELENA	24302	PA S/E MARIA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paño J7 de Subestación María Elena , condición se mantiene hasta regularizarse el cambio de razón TCs según lo proyectado. Medidor de LAT 220kV María Elena - Frontera 2 requiere de que los aportes de corrientes de ambos paños tengan misma razón de transformación, por cuanto el medidor dispone de solo una vía de corrientes como suma física de ambos paños.	Riesgo controlado, se mantiene desconectado por período determinado.	Desconexión paño J7 de Subestación María Elena.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 19:57
2024126936	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	652	S/E PORTEZUELO	16021	S/E PORTEZUELO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. de acuerdo a SODI 248499, se requiere Bloqueo de reconexión automática a interruptor 52E1, único alimentador Guardalao y Gral 23kV T3, lo anterior por faenas correctivas en redes MT de Distribución.	Riesgo Bajo por restricción. Controlado en faenas en redes MT de CGE S.A.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 09:45
2024122227	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a TTPPs e interruptores asociados a paño J3 de subestación Cóndores. 1. Mantenimiento a caja de conexionado secundario de transformador de potencial. 2. Normalización de circuitos de control asociados a interruptores 52J3 de subestación Condores, enfatizando la actividad a la discordancia de polos . 3. Corrección a anomalías que se encuentren dentro de la intervención.	Riesgo bajo y controlado por procedimientos de trabajos por desconexión de paño a intervenir	S/E CONDORES 52J3 ABIERTO Y A DISPOSICION. Actividades sujetas a limitación operacional declarada ante el CEN IL N° 2024001817.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 09:30
2024122000	Subestacion	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	S/E NUEVA ALDEA	5	NUEVA ALDEA 66/15/13.2KV 60MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a transformador N°2 de S/E Nva. Aldea.	Riesgo bajo, se trabajará con equipo desenergizado.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 09:00
2024123084	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	1645	BA S/E LAS PALMAS 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadena de aislación (des energizada) en S/E Las Palmas.		Actividades: S/E Las Palmas: 1) Reemplazo de cadena de aislación de anclaje y de ser necesario ferretería asociada en marco de línea paño J7 (Tercero), en atención de anormalidad N°10096059 por aisladores quebrados. 2) Inspección preventiva por seguimiento de fugas en fuelle TTCC J7. 3) Limpieza de contactos principales, revisión, ajustes y de ser necesario reemplazo de piezas de contacto del desconectador 89J7-2, incluyen medidas de resistencia de contacto.,**Nota: Paño J7 se encontrará desconectado por mantenimiento mayor (Solicitado por tercero), **Nota: Se retirará al menos 1 paño de malla acma del cerco perimetral de la SSEE lado Paño J7 para entrada de camión pluma. Se repondrá la malla retirada al final de la faena. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Las Palmas o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 o Barra Transferencia 220 kV-Las Palmas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 09:00
2024126934	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	591	S/E TEMUCO	112	TEMUCO 230/69/13.4KV 75MVA TR8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere normalizar protección diferencial de Transformador (87TB) el cual se encuentra Bloqueado por anormalidad.	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Atención de falla de protección 87TB asociada a Transformador 220/66 kV N°8. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S/E Temuco: Tr. Trifásico 08, 220/66kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, Protección 87TB Bloqueo de las vías de trip a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 09:00
2024126054	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	475	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Bloqueo y desbloqueo de protecciones 87B1 de la Barra 1 de 220 KV, y de protecciones 50BF (Sistemas 1 y 2) del paño JCE1 por obra de remplazo de los TTCC del paño JCE1. NUP 4825.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Bloqueo y desbloqueo de protecciones 87B1 de la Barra 1 de 220 KV, y de protecciones 50BF (Sistemas 1 y 2) del paño JCE1 y pruebas de puesta en servicio. Obra de Reemplazo de TCJCE1. Notas: * Trabajos asocados a PES de obra de remplazo de los TTCC del paño JCE1. NUP 4825. * Se solicitará prueba experimental para energizar los nuevos TTCC del paño JCE1. Condiciones: Paño Compensación JCE01-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:30
2024126055	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA JCE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Bloqueo y desbloqueo de protecciones 87B1 de la Barra 1 de 220 KV, y de protecciones 50BF (Sistemas 1 y 2) del paño JCE1 por obra de remplazo de los TTCC del paño JCE1. NUP 4825.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Bloqueo y desbloqueo de protecciones 87B1 de la Barra 1 de 220 KV, y de protecciones 50BF (Sistemas 1 y 2) del paño JCE1 y pruebas de puesta en servicio. Obra de Reemplazo de TCJCE1. Notas: * Trabajos asocados a PES de obra de remplazo de los TTCC del paño JCE1. NUP 4825. * Se solicitará prueba experimental para energizar los nuevos TTCC del paño JCE1. Condiciones: Paño Compensación JCE01-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:30
2024124213	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	837	S/E CABRERO	14356	PA S/E CABRERO BL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CABRERO NUP-3610: Pruebas Control y Protección de la nueva 87B sobre Paño BL. 2.- Configuración y pruebas función 50BF S1 y S2 3.- Alambrado circuitos de corriente en Caja Resumen TTCC-BL y Armario C&P BL. 4.- Armario Diferencial de Barras 87B quedará bloqueado una vez integrado paño BL. Durante la faena se bloquearán de manera alternada protecciones S1 y S2 del paño BL.	Nivel de riesgo bajo y controlado, intervención sobre un sistema (S1 o S2) de protección a la vez, manteniendo siempre un sistema protegiendo línea.	(PT 2024-12520 registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024120739	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Ríos: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Ríos: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 2-Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024121021	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32090	S/E CODEGUA B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática del interruptor 52B1 asociado a LT 66 kV Codegua Rancagua, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria-Nueva Tunlche (TRANSELEC), y que pasan sobre el tramo LT 66 kV Codegua - Tap Off Graneros.	Riesgo declarados por CGET	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024121091	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: SS.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			07-12-24 08:00
2024122138	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12951 , se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Subestacion: 59

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
2024122368	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 898JT1-2 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			07-12-24 08:00
2024122398	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 898JT1-2 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			07-12-24 08:00
2024122764	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			07-12-24 08:00
2024126904	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2383	S/E CODEGUA	32082	S/E CODEGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere la precaución de no reconectar el 52H1 de S/E Codegua, por trabajos de tendido de conductor en vanos de LT 110 kV Codegua - Sauzal C1 (debido a hurto).	Riesgos a controlar por parte de Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123009	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 ParinasTranselecSe instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Línea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89JI-3 lado TPJ1-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TPJ4-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123019	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 Línea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89JI-3 lado TPJ1-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TPJ4-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123028	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 Línea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89JI-3 lado TPJ1-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TPJ4-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123036	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 Línea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89JI-3 lado TPJ1-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TPJ4-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123045	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 Línea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89JI-3 lado TPJ1-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TPJ4-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123287	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	17952 17954 22671 22672 22673 22674 22675 22676 22680 22681 22682 22683 22684	S/E LAGUNA SECA 220 KV S/E LAGUNA SECA BP1 S/E LAGUNA SECA JL1 S/E LAGUNA SECA JT1 S/E LAGUNA SECA JT2 S/E LAGUNA SECA JT3 S/E LAGUNA SECA JT7 S/E LAGUNA SECA JT8 S/E LAGUNA SECA BT7 S/E LAGUNA SECA BT8 S/E LAGUNA SECA B2 S/E LAGUNA SECA BL3 S/E LAGUNA SECA BL4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Laguna Seca	Riesgo alto. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca: 52JT1, 52JT2, 52JT3, 52JT7, 52JT8, 52JL1, 52BT7, 52BT8, 52BB2, 52BL3 y 52BL4. S/E Domeyko: 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123289	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	286	COLOSO 220/13.8/6.9 KV 80MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento al Bushing del Transformador T4 en S/E Coloso	Nivel de riesgo bajo, trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en S/E Coloso:Abierto y a disposición del jefe de faena 89JT4-2; 89JT4-1; 89JT4-1T; 52JT4; 89JT4-1T; 89JT4-2T; Abierto, extraído - bloqueado: 52CT4, 52DT4	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123731	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13036, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124021	Subestacion	Aprobado	AES ANDES S.A.	381	Intervención	Origen Externo	Programada	1899	S/E MANTOS BLANCOS	22723	S/E MANTOS BLANCOS J02L	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC (SODI_2284): Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura 03 y Estructura 06.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Mantos Blancos: 52J02 Señalizar y no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124941	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	2997	S/E LEYDA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizar conexión de puentes AT desde 89H3-1 con barra AT 110 kV SE Leyda asociado a nuevo paño 52H3	Riesgo Medio, trabajo a realizar con LLEE.	Se solicita orden de precaución sobre 52HT1 SE Leyda, trabajo solicitado por SOLEK SODI-159 asociado a NUP-1717.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 142
Total registros Subestacion: 59

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
2024125113	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión., SZN6017: Ampliación en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: SE Vallenar: Trabajos de replanteo y trazado, Excavaciones, Instalación de enfierradora, Moldaje, instalación pernos de anclaje, Hormigonado, Rellenos compactados de la fundación para poste tubular Huanteme-Astillas (Uso de Maquinaria),Identificar MPT existente e instalación de MPT nueva.,***Consideración para maquinarias y personal que transiten bajo linea respetar distancias de acuerdo a estándar de transelec.-***Se considera retiro de cierre Bulldog, sustituido por un cerco duro por el exterior de la SE Vallenar,***Considerar cerco delimitador provisorio y señaléticas de peligro indicando zonas energizadas.,**Nota: alimentador Huanteme-Astillas tiene conductor aislado. Restricciones: Subestación Vallenar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LCD1, VLL-Astillas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Delimitar la zona de trabajo Se utilizarán conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123094	Subestacion	Aprobado sin activación	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 SS.GG 500kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Parinas o SS.AA. C.A. Parinas o SS.AA. C.C. Parinas o Paño Cent. Diag. DIO5-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			07-12-24 08:00
2024125399	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	643	S/E LEYDA	3004 3005	S/E LEYDA H1 S/E LEYDA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaucion a los paños seleccionados a motivo de la conexion en potencia que ejecutará el proyecto NUP 1717 desde el nuevo desconectador [89H3-1] hacia la barra de 110 kV . Esta actividad se realizará con las instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo declarado por Solek NUP1717	Se ingresa precaucion a los paños seleccionados a motivo de la conexion en potencia que ejecutará el proyecto NUP 1717 desde el nuevo desconectador [89H3-1] hacia la barra de 110 kV . Esta actividad se realizará con las instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124731	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1895	S/E LLAMARA	17957 17958 22717 27994 27995	S/E LLAMARA ET1 S/E LLAMARA EBP1 S/E LLAMARA B1 S/E LLAMARA E1 S/E LLAMARA E2-F	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación Subestación Llamara.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar interruptor 52B2. S/E Llamara: Señalizar y No Reconectar interruptor 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124735	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1938	S/E SUR VIEJO	18043 18044 23042 23817 24873	S/E SUR VIEJO ET1 S/E SUR VIEJO EBP1 S/E SUR VIEJO B1 S/E SUR VIEJO E1 S/E SUR VIEJO E2-F	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación Subestación Sur Viejo.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nva. Victoria: Señalizar y No Reconectar interruptor 52B1. S/E Sur Viejo: Señalizar y No Reconectar interruptor 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024125118	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., SZN6017 Ampliación en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: ***1) Construcción Fosos Agua/Aceite CON USO DE MAQUINARIA: donde se incluyen las actividades de armaduras, Instalación de Moldajes, hormigonado y rellenos.,***2) Construcción Fundación Sala de Bombas y Estanque de agua: donde se incluyen las actividades de excavación, emplantillado, armaduras, Instalación de Moldajes, Hormigonado, descimbre y relleno (Se consideran trabajos de MPT en caso de ser necesario).,***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras.,***Uso de maquinaria, no cruza canaletas de cables. Y como medida adicional se instalaran barreras new Jersey y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por paletero 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.,*** Nota: conductor de Alimentador CD1 es un cable aislado.,NUP 3292 TRABAJOS PREVIOS. Restricciones: Subestación Vallenar, 52C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, 52C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126051	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA JCE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrua: Verificación circuito de corriente núcleo diferencial (N3), pruebas (Equipo para mediciones de burden).	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Verificación circuito de corriente núcleo diferencial (N3), pruebas (Equipo para mediciones de burden). Notas: * Trabajos asocados a PES de obra de remplazo de los TTCC del paño JCE1. NUP 4825. * Se solicitará prueba experimental para energizar los nuevos TTCC del paño JCE1. Condiciones: Paño Compensación JCE01-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: * Subestación Charrúa, 87B barra 220KV sección 1 Bloqueada. * Subestación Charrúa, Paño JCE1 - Sala de control. Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126052	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	475	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrua: Verificación circuito de corriente núcleo diferencial (N3), pruebas (Equipo para mediciones de burden).	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Verificación circuito de corriente núcleo diferencial (N3), pruebas (Equipo para mediciones de burden). Notas: * Trabajos asocados a PES de obra de remplazo de los TTCC del paño JCE1. NUP 4825. * Se solicitará prueba experimental para energizar los nuevos TTCC del paño JCE1. Condiciones: Paño Compensación JCE01-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: * Subestación Charrúa, 87B barra 220KV sección 1 Bloqueada. * Subestación Charrúa, Paño JCE1 - Sala de control. Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126105	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374 2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BT BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti-pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2.		Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de líneas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52JR No reconectar Geoglifos, SE Geoglifos 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache 52J1,52J2,52J4 y52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Paño Seccionador JS01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Subestacion: 59

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
2024126106	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2.		Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52JR No reconectar Geoglifos, SE Geoglifos 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache 52J1,52J2,52J4 y52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o L.220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L.220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Paño Seccionador JS01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024125799	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	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, Verificación y Corrección de Lógicas y Cableado para condiciones Normal - Intermedio Transferido de Interruptor 52J5.Nota: Paño J5 desvinculado a nivel de control.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Verificación y Corrección de Lógicas y Cableado para condiciones Normal - Intermedio Transferido de Interruptor 52J5.Nota: Paño J5 desvinculado a nivel de control. Restricciones: No hay Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá: Conos, cadenas y barreras duras. Zona segregada y señalizada. Tarapacá: 89J5-1, 89J5-3 Verificar Abierto e inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124004	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de colbun (SODI 20) Trabajos de Siliconado en Aislador de pedestal 220 kV, 89J1D-1,52J10,89J10-2, 89J14-1,52J14,89J14-2 propiedad de colbun.	Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 , principal 1 parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones Barra 1 220 , principal 1 parinas , indisponible. bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123126	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 Línea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89J1-3 lado TPJ1-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TPJ4-1. Respetar 5 reglas de oro.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124035	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas: Conexionado de alta tensión de los equipos TP, TO, PR y DSPT, 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: Conexionado de alta tensión de los equipos TP, TO, PR y DSPT, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina, incluye pruebas de resistencia de contacto y recalibración final de desconectador. Restricciones: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas, indisponible. Paño Linea LJ07-PRN - Kallpa C1, indisponible. 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 o Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas o Paño Linea LJ07-Parinas o Paño Linea LJ04-Parinas o Paño Linea LJ01-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 15 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Línea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024125943	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24818 24820 31387	S/E MARIA ELENA E1 S/E MARIA ELENA E3 S/E MARIA ELENA E10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de protecciones ZIV celdas 3 y 10 por Protecciones Schneider PSF30 desde las celdas 1 y 12 que son respaldos. Protocolización de protecciones celdas 3 y 10. Celdas 3 y 10 no vuelven a energizar hasta autorización del CEN. Conexionando de los medidores, y las pruebas de inyección primarias en medidores. Trabajos previos, no consideran energización del sistema BESS. Actividades asociadas a proyecto NUP 4786. Instalaciones se encuentran desconectadas bajo solicitud 2024122545. ECAP ee-es-2024-0779-r1 ecap_bess_maria_elena.	Nivel de riesgo bajo y controlado, instalaciones se encuentran desconectadas bajo solicitud 2024122545.	SODI 6469 de Generación Solar Spa, registro interno de SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123384	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS	28411 28413 28414 28415	S/E TRES QUEBRADAS J3 S/E TRES QUEBRADAS J2 S/E TRES QUEBRADAS J2 S/E TRES QUEBRADAS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de descargas parciales con transformadores de corriente de alta frecuencia a cable aislado 220 kv y connex GIS en S/E Tres Quebradas. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Medición de descargas parciales con transformadores de corriente de alta frecuencia a cable aislado 220 kv y connex GIS en S/E Tres Quebradas. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024119622	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera, Trabajos previos NUP 3288: Instalación de cadenas de aislación y tendido de conductor de AT entre Marcos de Línea. Incluye chicoteo AT de equipos primarios y tendido cable de guarda.	Bajo	Actividades: S/E Frontera, Trabajos previos NUP 3288: Instalación de cadenas de aislación y tendido de conductor de AT entre Marcos de Línea. Incluye chicoteo AT de equipos primarios y tendido cable de guarda. NOTA: Trabajos fuera de patio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, Conos y señaléticas Delimitación del área de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024119627	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión, se realizará retiro del cerco acmafor colindante con futura diagonal 4 e instalación de cerco provisorio (osb) en los paños retirados de este mismo cerco.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión, se realizará retiro del cerco acmafor colindante con futura diagonal 4 e instalación de cerco provisorio (osb) en los paños retirados de este mismo cerco. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024126790	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	17200 17201	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR J5 S/E NUEVA PAN DE AZUCAR J6	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Revisión y reparación de fuga de GAS SF6 en compartimiento CG05, desconexión línea NPAN-PAZU 220kV C2.	Riesgo bajo, se trabajará sin tensión con procedimientos internos de seguridad.	NA.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 06:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Subestacion: 59

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
2024126066	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	713	S/E QUILICURA	885 886	BA S/E QUILICURA 12kV BA2 BA S/E QUILICURA 12kV BA4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza trabajos previos relacionados con proyecto.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos previos enmarcados en proyecto NUP 3609	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 05:00
2024125126	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24301 24302	PA S/E MARIA ELENA J6 PA S/E MARIA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paños 52J6 y 52J7 para realizar faenas de Cambio de razón de TCJ6-1 (de 400/1 a 800/1). - Protocolo de torque para conexionado de nuevas razones de TTCC. - Prueba de resistencia de contactos para nuevas razones de TTCC. - Pruebas de razón de transformación de TTCC. - Retiro de puestas a tierras provisionales según corresponda. Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo bajo y controlado, faenas con línea desconectada.	Trabajos asociados al ECAP de Homologación de ajustes por el cambio de Tap en el paño J6 de S/E María Elena, aprobado por el coordinador. PT 12839, control interno SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 05:00
2024120999	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	632	S/E CONSTITUCION	32794	S/E CONSTITUCION E9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño E9 asociado al alimentador Purapel de S/E Constitución, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño E9 asociado al alimentador Purapel de S/E Constitución, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 01:00
2024116171	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22645	S/E LA PORTADA E31	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de pruebas en terreno para la verificación de EDAC CE en protección asociada a 52E31 cabecera Alimentador Alto La Chimba en S/E La Portada.	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada .	Las cargas del alimentador Alto La Chimba, serán transferidas hacia otros alimentadores a través de la red MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024125397	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISION]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	35354	PA S/E PARINAS K6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de paño K6 en S/E Parinas. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 1. condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 52K6; 89K6-1; 89K6-2: 89K6-3.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 1. condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 52K6; 89K6-1; 89K6-2: 89K6-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024125403	Subestacion	Aprobado	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 Substación 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 siguiendo los procedimientos respectivos.	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			07-12-24 00:00
2024125404	Subestacion	Aprobado	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 siguiendo los procedimientos respectivos.	ID equipos 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 - 1882 - 3714 - 5368 - 4660 - 436. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024125407	Subestacion	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PEUMO YUNGAY [EN_REVISION]	3546	T2D S/E PEUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Transformador de poder 66/22 kV S/E PEUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Proyecto NUP 3586. ID: 2409 - 33684 - 33685 - 4280 - 16167 - 23074 - 23075 - 23076 - 25240 -25241 - 25242 - 25243 - 25244 - 26736 - 11664 - 12494 - 6693 - 6694 - 6695 - 4922 - 25138 - 25139 - 25140 - 3546 - 511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024125408	Subestacion	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PEUMO YUNGAY [EN_REVISION]	33684 33685	S/E PEUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION] S/E PEUMO YUNGAY ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de celdas de 22 kV y circuitos MT S/E PEUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586. ID: 2409 - 33684 - 33685 - 4280 - 16167 - 23074 - 23075 - 23076 -25240 - 25241 -25242 - 25243 - 25244 - 26736 - 11664 - 12494 - 6693 - 6694 - 6695 - 4922 - 25138 - 25139 - 25140 - 3546 - 1516 - 511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024126056	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	721	S/E SAN PABLO	945	T2D S/E SAN PABLO HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del transformador de poder N°2 por trabajos de mantenimiento preventivo a interruptores asociados al transformador de poder N°2. Ademas se realizará Pruebas por auditoria de protecciones asociadas al Transformador 110/23 kV N°2 y Sobre corriente de Barra 23 kV N°2 de S/E San Pablo.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM, y al plan de auditoria de protecciones el cual comprende las pruebas completas al sistema de protecciones y control de la posición del Transformador. Verificación de la totalidad de los valores de ajustes, tanto en la protección de Sobre corriente y diferencial, con pruebas efectivas de apertura del Interruptor por protección. En el caso de la protección de sobrecorriente de barra se realizan pruebas efectivas solo sobre el INT 23kV del TR2 y se inhiben los trips hacia los acopladores e interconexión en caso de existir.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024126226	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	696	S/E LO AGUIRRE	787	BA S/E LO AGUIRRE 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	PE5 Normalización Paño Transformador T2 PE5 Paño H2; PE5 TTPP BP 110kV; PE5 Transformador T4 (nuevo) + Celdas 23kV (nuevas). *COMENTARIO ADICIONAL: Asociado a NUP 3263. *COMENTARIO ADICIONAL: Asociado a NUP 3263. *COMENTARIO ADICIONAL: Asociado a NUP 3263. *COMENTARIO ADICIONAL: Asociado a NUP 3263	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 142
Total registros Central Generadora: 5

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
2024125558	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	2019	PFV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	a solicitud de STM para realizar mantenimiento preventivo a los desconectadores asociados a la barra 220 kV N°1 SE el manzano	Nivel de riesgo controlado por el solicitante STM	A solicitud de STM	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		07-12-24 23:00
2024126955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1740	PFV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV SDD por trabajos relacionados con la SDCF N° 2024126753 correspondientes a la desconexión del paño J9 de S/E María Elena por trabajos de Siemens en el paño J8. Para normalizar paño J9 se requiere abrir interruptor 52J10 y por ende la Línea María Elena - Sol del Desierto 220 kV y retiro de la planta.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Maniobras necesarias relacionado con la IL N° 2024001166 (Lógica de control de Interruptor 52J9 no permite cierre mientras interruptor 52J10 se encuentre cerrado.)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		07-12-24 21:55
2024122620	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)		07-12-24 12:00
2024125944	Central Generadora	Aprobado	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA I	1759	HP LAJA I U2	Otro Tipo de Trabajo	17.2	Pruebas Operacionales de Disminución de Mínimo técnico generando entre 2MW v 6 MW	Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de faena	Operación normal de acuerdo al recurso disponible. Monitoreo online y análisis de vibraciones adicional.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-12-24 08:00
2024124382	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PFV SOLAR PALERMO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PMG PFV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PFV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMG PFV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PFV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-12-24 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Linea: 78

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125127	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV	4414 4415 4416 4412 4413	TAP EL MANZANO - EST.75 220KV C1 EST. 75 - EST.117 220KV C1 EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C1 POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1 EST.1 - TAP EL MANZANO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del Circuito 220 kV N°1 Polpaico - El Salto, para realizar mantenimiento preventivo al TTCC en SE Polpaico y se realizará ademas mantenimiento preventivo al desconectador Lado Línea 220 kV N°1 en subestación El Manzano de C1o señalado anteriormente.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. (Se ingresa nueva SD en reemplado de SD 2024124108, por modificación en descripción de actividades y horarios mas acotados)	No tiene consumo afectado			ninguno			07-12-24 23:00
2024126965	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4115 3970 3987 3971 3988 4114	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Conaf, por combate de incendio con cercanía a la línea de 2x220 kV Polpaico - Rio Aconcagua.	Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Conaf, por combate de incendio con cercanía a la línea de 2x220 kV Polpaico - Rio Aconcagua. Restricciones: Instalación indisponible.	No tiene consumo afectado			ninguno			07-12-24 17:48
2024123083	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadena de aislación (des energizada) en S/E Las Palmas.		Actividades: S/E Las Palmas: 1) Reemplazo de cadena de aislación de anclaje y de ser necesario ferretería asociada en marco de línea paño J7 (Tercero), en atención de anormalidad N°10096059 por aisladores quebrados. 2) Inspección preventiva por seguimiento de fugas en fuelle TTCC J7. 3) Limpieza de contactos principales, revisión, ajustes y de ser necesario reemplazo de piezas de contacto del desconectador 89J7 J, incluyen medidas de resistencia de contacto, **Nota: Paño J7 se encontrará desconectado por mantenimiento mayor (Solicitado por tercero), **Nota: Se retirará al menos 1 paño de malla acma del cerco perimetral de la SSEE lado Paño J7 para entrada de camión pluma. Se repondrá la malla retirada al final de la faena. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o Barra 220 kV, Sección 1 -Las Palmas o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 o Barra Transferencia 220 kV-Las Palmas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			07-12-24 09:00
2024123827	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: 1) Reemplazo de cadena de aislación de anclaje y de ser necesario ferretería asociada en marco de línea paño J7 (Tercero), en atención de anormalidad N°10096059 por aisladores quebrados. 2) Inspección preventiva por seguimiento de fugas en fuelle TTCC J7 -Requiere de SE Punta Sierra Desconexión de Línea Linea Punta Sierra - Las Palmas C1 (en desconexión) -Requiere de SE Punta Sierra inhibir reconexiones automáticas (79) de 52J5 y 52J6	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Transelec.	Trabajos solicitados por Transelec, Línea Punta Sierra - Las Palmas C1 desconectada.	No tiene consumo afectado			ninguno			07-12-24 09:00
2024111086	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - Maria Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - Maria Elena,.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple),Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A70.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (piezas sin riesgo de acortamiento de distancia),BRIGADA TURNO B Restricciones: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos electricosd e alta tensión. Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación	No tiene consumo afectado			ninguno			07-12-24 08:00
2024111087	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - Maria Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220kV Frontera - Maria Elena, Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Circuito Simple),.Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple),Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A70.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (piezas sin riesgo de acortamiento de distancia),BRIGADA TURNO B Restricciones: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1 o L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos electricosd e alta tensión. Subestación Ma. Elena, FRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación	No tiene consumo afectado			ninguno			07-12-24 08:00
2024111726	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Ríos: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Ríos: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado			ninguno			07-12-24 08:00
2024113956	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317 ,.Instalación de tirantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares	Bajo	Actividades: Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317 ,.Instalación de tirantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares Restricciones: Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Frontera, E316; E317; E318 Bloqueo del Jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de maquinarias con línea energizada; Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado			ninguno			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Linea: 78

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115394	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024, Plazo Entrega Informe: 20.12.2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Terceros 52J1; 52J2 (SODI SE Challacollo TECK) No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Tiquima TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024115396	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024, Plazo Entrega Informe: 20.12.2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Terceros 52J1; 52J2 (SODI SE Challacollo TECK) No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Tiquima TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123971	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SODI 1860), faenas cercanas en Línea 220 kV María Elena - Frontera Cto 2 correspondiente a retiro de conductor existente Flint, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja flecha denominado ACCC Brussels.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kimal-María Elena, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Terceros, S/E Kimal, 52J14 y 52J15 No reconectar. Terceros, S/E María Elena, 52J4 y 52J5 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024118385	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024118438	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación en estructuras. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024125578	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de caminos de acceso L220kV Puerto Patache - Cóndores E175 a E178_E184 a E187		Actividades: Reparación de caminos de acceso L220kV Puerto Patache - Cóndores E175 a E178_E184 a E187 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024118918	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024118919	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024119668	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 Elk, 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 E489- 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: 52L3 - 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024119783	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea 110 kV Muelle - Guayaques energizada, metodo a distancia.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar no reconectar en S/E Muelle 52H4, en S/E Sairecabur 52H71 y 52H72, en S/E Licancabur 52H71 y 52H72 y en S/E Guayaques 52H71 y 52H73.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024120078	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			07-12-24 08:00
2024120594	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66KV [En_Revision]	4545	TAP GRANEROS – EST. 126 66 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar tramo LT 66kV Codegua - Tap Graneros a solicitud de Transelec (SODI 573) por obras de construcción NUP 1179, tendido de conductor sobre la linea por construcción LT 220 kV Candelaria - Nueva Tuniche.	Trabajo a cargo de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024120625	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST S09N 220KV C2 EST S09N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Rahue - Frutillar Norte C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024120642	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024120710	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Ríos : Obras civiles para fundación foso separador agua - aceite, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canaletas prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024120768	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Ríos : Pre armado, montaje, giro, aplome y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio statcom, SE Entre Ríos. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Bajo	Actividades: SE Entre Ríos : Pre armado, montaje, giro, aplome y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio statcom, SE Entre Ríos. (Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos, C2.) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Linea: 78

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121581	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024121582	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024121583	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024121584	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024121740	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52H6 de S/E Copayapu y del 52H1 de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024121863	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor), 1. Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir. ,2. Desmontaje de Crucetas Actuales. ,3. Instalación de nuevas Crucetas. ,4. Traslado de Crucetas antigu	Bajo	Actividades: Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor), 1. Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir. ,2. Desmontaje de Crucetas Actuales. ,3. Instalación de nuevas Crucetas. ,4. Traslado de Crucetas antiguas a Instalación de Faena. Restricciones: Cóndores, 52J1 No reconectar Puerto Patache, 52J2; 52J3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Cóndores, E-169, E-170-E171,E172,E173,E174,E-175,E176,E-177,E-178,E-179,E-180,E-181,E-182,E-183,E-184,E-185,E-186,E-187 Bloqueo Jefe de Faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122349	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor), 1. Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir. ,2. Desmontaje de Crucetas Actuales. ,3. Instalación de nuevas Crucetas. ,4. Traslado de Crucetas antigu	Bajo	Actividades: Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor), 1. Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir. ,2. Desmontaje de Crucetas Actuales. ,3. Instalación de nuevas Crucetas. ,4. Traslado de Crucetas antiguas a Instalación de Faena. Restricciones: Cóndores, 52J1 No reconectar Puerto Patache, 52J2; 52J3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Cóndores, E-169, E-170-E171,E172,E173,E174,E-175,E176,E-177,E-178,E-179,E-180,E-181,E-182,E-183,E-184,E-185,E-186,E-187 Bloqueo Jefe de Faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124000	Linea	Aprobado	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 1 entre Estructura E01 - E02 y E03 - E06. Cruce con Línea 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 MejillonesS212 S/E O'HigginsS2J1	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122654	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	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. 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			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Linea: 78

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122655	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	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. 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			07-12-24 08:00
2024122714	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122715	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122838	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a lineas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la linea 110 kV Las Compañías – Maitencillo, sector E52 a E71., Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122839	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a lineas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la linea 110 kV Las Compañías – Maitencillo, sector E52 a E71., Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122840	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a lineas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la linea 110 kV Las Compañías – Maitencillo, sector E52 a E71., Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122841	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a lineas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la linea 110 kV Las Compañías – Maitencillo, sector E52 a E71., Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122930	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126902	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	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	Trabajos de tendido de conductor por robo. Coordinado con Celeo.	Bajo	Actividades: Trabajos de tendido de conductor por robo. Restricciones: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 1 indisponible y restricción a la reconexión del circuiuto 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126903	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	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	Trabajos de tendido de conductor por robo. Coordinado con Celeo.	Bajo	Actividades: Trabajos de tendido de conductor por robo. Restricciones: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 1 indisponible y restricción a la reconexión del circuiuto 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Riesgo: Linea de 110 kV Sauzal - Codegua circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123524	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	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 Cruceta Superior, Media e Inferior Estructura E04 LAT 220 kV Atacama Miraje C1	Bajo	Actividades: Reemplazo de Cruceta Superior, Media e Inferior Estructura E04 LAT 220 kV Atacama Miraje C1 Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje C1, Indisponible (Consumos de minera Antucoya energizados radial desde SE Miraje) Subestación Miraje, 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E04 Bloqueo Jefe de Faena El reemplazo de cruceta del circuito N°1 en esta estructura, se realizara con las crucetas libres de conductores. Por tal razón no se instalaran tierras provisionales. Se mantendrá la distancia de seguridad a C2 (energizado) en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123742	Linea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1056	CHACAYA - MEJILLONES 220KV	1958	CHACAYA - MEJILLONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable de guardia LAT 2x220 kv Atacama-miraje circuito 2 entre estructuras E01 y estructuras E 02, según SODI 2253 transelet	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	Condiciones operacional: MejillonesS2H5,52J1 NO RECONECTAR, SE Chacaya 52J1 NO RECONECTAR	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 142
Total registros Linea: 78

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024123743	Linea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1014	CHACAYA - MEJILLONES 110KV	1867	CHACAYA - MEJILLONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Reemplazo de conductor y cable de guardia LAT 2x220 kv Atacama miraje circuito 2 entre estructuras E01y estructuras E02, según SODI 205 transelet	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	Condiciones operacional: MejillonesS2HS,S2J1 NO RECONECTAR, SE Chacaya S2JI NO RECONECTAR	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123744	Linea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1733	CHACAYA - CAPRICORNIO 220kV [EN_REVISION]	4152	CHACAYA - CAPRICORNIO 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Reemplazo de conductor y cable Guardia LAT 2 x 220 kv Atacama Miraje circuito 2 entre estructura E03 y estructura E 06. según sodi 2279 Transelec.	Riesgo bajo, se toma todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro, procedimientos aprobados Transelec.	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya: Señalizar y no reconectar 52J2 S/E Capricornio: Señalizar y no reconectar 52J71	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123879	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRIHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitacionnes	Trabajos previos bajo la LT 33kV Hualte-Quirihue y además se ejecutarán trabajos con métodos de lineas energizadas. Se requiere bloquear reconexión del 52T1 de SE Hualte.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123918	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	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 Limitacionnes	Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 220 kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura E01 y Estructura E02 y entre Estructura 03 y Estructura 06.	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura E01 y Estructura E02, Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura 03 y Estructura 06. Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje C1, Indisponible (Consumos de Minera Antucoya se mantendrán energizados de forma radial desde SE Miraje) Subestación Atacama, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Puentes Eléctricos abiertos en E11 C1 Bloquao jefe de faena Condición de desconexión permanente entre ML SE Atacama y E11 C1 por apertura de puentes eléctricos. Subestación Atacama, E01, E02 C1 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras provisorias en circuito 1. 3 pertigas (1 por fase). total 3 tierras Subestación Atacama, ML(ATA)- E03 C1 Bloqueo Jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123920	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	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 Limitacionnes	Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 220 kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura E01 y Estructura E02 y entre Estructura 03 y Estructura 06.	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura E01 y Estructura E02, Reemplazo de conductor y cable guardia LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 1 entre Estructura 03 y Estructura 06. Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje C1, Indisponible (Consumos de Minera Antucoya se mantendrán energizados de forma radial desde SE Miraje) Subestación Atacama, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Puentes Eléctricos abiertos en E11 C1 Bloquao jefe de faena Condición de desconexión permanente entre ML SE Atacama y E11 C1 por apertura de puentes eléctricos. Subestación Atacama, E01, E02 C1 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras provisorias en circuito 1. 3 pertigas (1 por fase). total 3 tierras Subestación Atacama, ML(ATA)- E03 C1 Bloqueo Jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024124854	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 368 y Estr. 390-430 / 439-457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 368 y Estr. 390-430 / 439-457 Restricciones: Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024125197	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Sodi 430, 431) Restricciones: Tarapacá: 52J1, 52J2 no reconectar Geoglifos: 52J1, 52J2 52J4 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024125223	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 52J5, 52J6 no reconectar Geoglifos: 52J3, 52J2 52J6 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024125249	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacionnes	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo:Linea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Challacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 52J5, 52J6 no reconectar Geoglifos: 52J3, 52J2 52J6 y 52J5 no reconectar Bloqueos de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Linea: 78

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126073	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2.		Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52JR No reconectar Geoglifos, SE Geoglifos 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache 52J1,52J2,52J4 y52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o L.220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o l.220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Paño Seccionador JS01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126074	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2.		Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52JR No reconectar Geoglifos, SE Geoglifos 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache 52J1,52J2,52J4 y52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o L.220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o l.220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Paño Seccionador JS01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126075	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2.		Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52JR No reconectar Geoglifos, SE Geoglifos 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache 52J1,52J2,52J4 y52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o L.220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o l.220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Paño Seccionador JS01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126076	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2.		Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidos(cintas bandit, peinetas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de linea o Barra, SE Tarapacá: Retiro y/o refuerzo de peinetas en marcos de lineas y barras asociado a paños J1, J2, J3, J4, JR, J5 y JT2. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52JR No reconectar Geoglifos, SE Geoglifos 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache 52J1,52J2,52J4 y52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o L.220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o l.220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Paño Seccionador JS01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024123525	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	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 Cruceta Superior, Media e Inferior Estructura E04 LAT 220 kV Atacama Miraje C1	Bajo	Actividades: Reemplazo de Cruceta Superior, Media e Inferior Estructura E04 LAT 220 kV Atacama Miraje C1 Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje C1, Indisponible (Consumos de minera Antucoya energizados radial desde SE Miraje) Subestación Miraje, 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E04 Bloqueo Jefe de Faena El reemplazo de cruceta del circuito N°1 en esta estructura, se realizara con las crucetas libres de conductores. Por tal razón no se instalaran tierras provisionales. Se mantendrá la distancia de seguridad a C2 (energizado) en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126565	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta de Vegetación bajo Conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro enredadera en estructura N° 1A. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta de Vegetación bajo conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro enredadera en estructura N°1A.- Riesgo de acortamiento de distancia de árboles con la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154kV Bocamina-Coronel, C1 o L 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024126566	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIÑENCO 154KV C1 TAP QUIÑENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta de Vegetación bajo Conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro enredadera en estructura N° 1A. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta de Vegetación bajo conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro enredadera en estructura N°1A.- Riesgo de acortamiento de distancia de árboles con la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154kV Bocamina-Coronel, C1 o L 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 142
Total registros Linea: 78

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126567	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta de Vegetación bajo Conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro enredadera en estructura N° 1A. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta de Vegetación bajo conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro enredadera en estructura N°1A.- Riesgo de acortamiento de distancia de árboles con la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Bocamina-Lagunillas, C1 o L 154kV Bocamina-Coronel, C1 o L 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024115395	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13.12.2024, Plazo Entrega Informe: 20.12.2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, 52J12; 52J13; 52J14; 52J15 No reconectar Terceros 52J1; 52J2 (SODI SE Challacollo TECK) No reconectar Terceros, 52J1 (SODI SE Tiquima TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220kV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220kV Lagunas-Puquíos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00
2024122070	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAY 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 kV Maule - Lircay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 kV Maule - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024126038	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARONES – DUQUECO 220 kV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 kV Charrúa-Temuco - Etapa 1, NUP 3274. Reemplazo de conductor desde la estructuras E153 y Marco de líneas de S/E Duqueco.	Bajo	Actividades: Desengrampado, empoleado, cambio de aislación, retiro de conductor, pruebas (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC Córdova) desde la estructuras E153 y Marco de líneas S/E Duqueco, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco. Condiciones: * Línea 220 kV Los Varones-Duqueco, indisponible. * Línea 220 kV Duqueco-Los Peumos, con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Varones-Duqueco, C1 o L 220kV Duqueco-Los Peumos, C1 Temporalidad de los Riesgos: L 220kV Los Varones-Duqueco, C1 (Al término), L 220kV Duqueco-Los Peumos, C1 (Durante los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024126039	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 kV Charrúa-Temuco - Etapa 1, NUP 3274. Reemplazo de conductor desde la estructuras E153 y Marco de líneas de S/E Duqueco.	Bajo	Actividades: Desengrampado, empoleado, cambio de aislación, retiro de conductor, pruebas (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC Córdova) desde la estructuras E153 y Marco de líneas S/E Duqueco, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco. Condiciones: * Línea 220 kV Los Varones-Duqueco, indisponible. * Línea 220 kV Duqueco-Los Peumos, con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Varones-Duqueco, C1 o L 220kV Duqueco-Los Peumos, C1 Temporalidad de los Riesgos: L 220kV Los Varones-Duqueco, C1 (Al término), L 220kV Duqueco-Los Peumos, C1 (Durante los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024126040	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARONES – DUQUECO 220 kV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 kV Charrúa-Temuco - Etapa 1, NUP 3274. Reemplazo de conductor desde la estructuras E145N y Marco de líneas de S/E Varones.	Bajo	Actividades: Desengrampado, empoleado, cambio de aislación, retiro de conductor (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC Córdova) desde la estructuras E145N y Marco de líneas de S/E Varones, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco, Prueba Hi-POT entre estructuras E145N y Marco de líneas S/E Varones. Condiciones: * Línea 220 kV Los Varones-Duqueco, indisponible. * Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Varones-Duqueco, C1 o L 220kV El Rosal-Los Varones, C1 Temporalidad de los Riesgos: L 220kV Los Varones-Duqueco, C1 (Al término), L 220kV El Rosal-Los Varones, C1 (Durante de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024126041	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 kV Charrúa-Temuco - Etapa 1, NUP 3274. Reemplazo de conductor desde la estructuras E145N y Marco de líneas de S/E Varones.	Bajo	Actividades: Desengrampado, empoleado, cambio de aislación, retiro de conductor (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC Córdova) desde la estructuras E145N y Marco de líneas de S/E Varones, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco, Prueba Hi-POT entre estructuras E145N y Marco de líneas S/E Varones. Condiciones: * Línea 220 kV Los Varones-Duqueco, indisponible. * Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Varones-Duqueco, C1 o L 220kV El Rosal-Los Varones, C1 Temporalidad de los Riesgos: L 220kV Los Varones-Duqueco, C1 (Al término), L 220kV El Rosal-Los Varones, C1 (Durante de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024124144	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	332	ITAHUE - TALCA 66KV	682 683 684 685	ITAHUE - LOS MAQUIS (CGE)66KV C2 LOS MAQUIS (CGE) -EMETAL 66KV C2 PANGUILEMO - TALCA 66KV C2 SAN RAFAEL EMETAL - PANGUILEMO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar maniobras en SE San Rafael desconectador 89B1 que mira hacia la SE Panguilemo ,el cual se debe abrir sin tensión. Se realizara mantenimiento tramo San Rafael-Panguilemo C2.	Bajo nivel de riesgo	Se envió sodis a CGE por el microcorte a la SE Los Maquis T1 y SE San Rafael.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024125432	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUMAQUITO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E Rancagua y 52B1 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024121262	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	268	BUIN (CGE) - FATIMA 66KV	665 4841 1061 1062	EST. 103 - FATIMA 66kV C1 EST. 40 - EST. 29 66KV C1 BUIN (CGE)- EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento correctivo a estructuras de la LT66kV Buin - Fátima.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimiento CGE Transmisión	Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión de la LT66kV Buin - Fátima. Se adecuará el sistema a nivel de 66kV para mantener el suministro sin afectar a clientes finales. Adicionalmente, se requiere el bloqueo de reconexión automática del Interruptor 52B3 de S/E Alto Jahuel (LT 66kV Alto Jahuel - Buin - Estructura N°103), por encontrarse en estructura común con Línea a desconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024124145	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	332	ITAHUE - TALCA 66KV	685	SAN RAFAEL EMETAL - PANGUILEMO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Resolución de hallazgos e instalación de gorros antiguano	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud al CEN N°2024124144 y CEN N°	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024124146	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	332	ITAHUE - TALCA 66KV	409 411	ITAHUE - LOS MAQUIS (CGE) 66KV C1 PANGUILEMO - TALCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión Int.52B4 en SE Itahue y 52B1 en SE Talca. Con motivo de los trabajos de Mant. que se realizaran en el tramo San Rafael-Paneulemo C2.	Nivel de riesgo controlado.	Tiene relación con la solicitud al CEN N°2024124145.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 07:00
2024124516	Linea	Rechazado	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3148 4965	EST. 11A - KIMAL 220 KV C1 EST. 11A - KIMAL 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 kV Maria Elena Kimal Cto 1. Para realizar trabajos "Desvinculación en AT paño J14 para el cambio de los equipos 89J14-1, 89J14-2, TCJ14-1, TCJ14-2 , y adecuaciones estructuras paño J14". Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en instalaciones desenergizadas.	PT 12295, control interno SATT. Se mantendrá desconectada LAT durante todo el periodo continuo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 05:00
2024125195	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SODI 1871), "Desvinculación en AT paño J14 para el cambio de los equipos 89J14-1, 89J14-2, TCJ14-1, TCJ14-2 , y adecuaciones estructuras paño J14" , Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Kimal-María Elena L1 Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad A solicitud de SAESA (SODI 1871), Desconexión Línea 220 kV María Elena Kimal Cto 1 por faenas de "Desvinculación en AT paño J14 para el cambio de los equipos 89J14-1, 89J14-2, TCJ14-1, TCJ14-2 , y adecuaciones estructuras paño J14" , Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287. Restricciones: L 220kV Kimal-María Elena, L1, indisponible. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Nota Solicitud asociada a SD 2024124516	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 05:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 29-12-2024 14:28:43

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

Total registros General: 142

Total registros Linea: 78

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125406	Linea	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	1881	PEUMO YUNGAY - TAP PEUMO YUNGAY 66kV [EN_REVISION]	4659	PEUMO YUNGAY - EST.54684A (TAP PEUMO YUNGAY) 66kV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Tap Peumo Yungay y Linea 66 kV Peumo Yungay - Tap Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	A disposición Jefe de Faena equipos paño BT1 S/E Peumo Yungay. ID: 2409 - 33684 - 16167 - 23074 - 25240 - 25241 - 4922 - 25138 - 1881 - 3713 - 435 - 5366 -5569 - 5570 - 5571 - 4941 - 4659 - 4942 - 4943. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024124669	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110kV	953 3237 955 956 957 958 5175 5176 949 951 961	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 EST. 67 - EST. 61 110kV C2 [EN_REVISION] EST. 61 - TAP VITACURA 110kV C2 [EN_REVISION] EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre de puentes en Estructura N°1 del Arranque hacia Vitacura	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en cambio de trazado por proyecto Teleférico Bicentenario, NUP5213, relacionado con SD 2024122221	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00
2024124672	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110kV	802 803 805 807 808 809 810 5174 5173 3236 813	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1 EST. 61 - TAP VITACURA 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 67 - EST. 61 110kV C1 [EN_REVISION] TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre de puentes en Estructura N°1 del Arranque hacia Vitacura en cercania al circuito 110 kV N°1 El Salto - Los Almendros	Trabajos en cercania al Circuito señalado	Frente a una operación automatica del circuito señalado STM solo reconectara previa coordinación con el CEN , Trabajos enmarcados en cambio de trazado por proyecto Teleférico Bicentenario, NUP5213,.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Engie Energía Chile S.A., Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. y Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-12-2024 23:33

Finalizado

Número:

2024005370

Solicitante:

Carlos Aburto

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER TOCOPILLA

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **TER TOCOPILLA U16-TG-TV**
Potencia: 343 MW
Fecha Perturbacion: 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza: 08-12-2024 06:00
Protección: N/A
Interruptor: 52TG
Consumo: 0
Comentario: Falla externa.

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Tocopilla

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa. Perdida tension de referencia.

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en central de generación.
-Elemento: Equipo generador
-Fenómeno Eléctrico: Sincronización
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desenganche de la unidad por falla en instalaciones de terceros. Falla Barra SE TOCOPILLA 220kV.
-Elemento: Desenganche de la unidad por falla en SE TOCOPILLA 220kV.
-Fenómeno Eléctrico: Perdida tension de referencia. Falla en SE TOCOPILLA 220kV.
-Operación de los interruptores: En análisis.

Observaciones:

-Observaciones: 20:13 hrs. Se produce el desenganche intempestivo de U16 con 343MW. Debido a falla externa (BARRA 1 SE TOCOPILLA 220kV).
-Acciones Inmediatas: Revision de alarmas y sucesos. Inspección de equipos en sitio.
-Hechos Sucedidos: 20:13 hrs. Desenganche intempestivo de U16 con 343MW por falla externa. Perdida tension de referencia. Falla en SE TOCOPILLA Barra 1 2220kV.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CSF
  Condicion: Deshabilitado
  MW Disponibles: None
  Comentario: Indisponible
- **Tipo:** CPF
  Condicion: Deshabilitado
  MW Disponibles: None
  Comentario: Indisponible
- **Tipo:** CTF
  Condicion: Deshabilitado
  MW Disponibles: None
  Comentario: Indisponible
- **Tipo:** CT
  Condicion: Deshabilitado
  MW Disponibles: None
  Comentario: Indisponible

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2024 20:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2024 06:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 13:00

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF Final 2024005370 U16 07-12-2024.pdf (/informe_fallas/download_file/675500cead651f611bfc63bf/IF Final 2024005370 U16 07-12-2024.pdf)	18/12/2024 16:22:00

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2024 03:11

Finalizado

Número:

2024005377

Solicitante:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E CENTRAL TOCOPILLA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras **-** BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1
Nombre : BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 22:15
Protección : 87B
Interruptor : S/E CTT: 52J7A, 52J6A, 52J3, 52J4, 52J13 y 52J14
Consumo : 10 MW
Comentario : Cliente externo SQM pierde sus consumos

¿Produce otra indisponibilidad?

Si

Indisponibilidades Asociadas

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Tocopilla

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falla en barra

Comentarios Tipo Causa:

Operación diferencial barra.

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en sistema de protección o control.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se produce debido a que, por los trabajos realizado en la bahía de la U16, esta se puso en servicio con la BU en modo Test hasta poder comprobar que las corrientes del paño estaban correctamente conectadas en posición y polaridad
-Elemento: Apertura de paños en servicio en BP1 220 kV
-Fenómeno Eléctrico: Hoy la unidad 16 aumento su carga llegando a los 345 MW, lo cual por ajustes de la diferencial dio operación por Idif a los paños que estaban de forma normal en la diferencial
-Operación de los interruptores: Abren todos los interruptores de BP1 220 kV

Observaciones:

-Observaciones: 20:13 hr, falla en B1 220 kV, generando desconexión de LT: 220 Kv Tocopilla – Kimal C2 6A, LT: 220 Kv Tocopilla – Kimal C1 7A, ATR N°2 220/110/13.8 kV y paño 52J1 de S/E Tap Off el Loa
-Acciones Inmediatas: Aviso a personal de Sistema de Control para investigación de protecciones operadas Aviso a operador S/E CCTx para verificar estado de instalación afectada Aviso a operador S/E KIMAL para verificar estado de instalación afectada y para investigación de protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: Apertura de BP1 220 kV por operación de diferencial barra (87B) según IFP: 202400XXXX. Falla 20:13 hr, apertura de línea en ambos extremos, (LT: 220 Kv Tocopilla – Kimal C1 7A) 20:13 hr, apertura de línea en ambos extremos, (LT: 220 Kv Tocopilla – Kimal C2 6A) 20:13 hr, apertura de 52JAT2 y 52HAT2 de ATR N°2 220/110/13.8 kV. 20:13 hr, apertura de 52J1 en Tap Off el Loa (Cliente SQM sin consumos) 20:14 hr, se informa a supervisor de turno evento de falla 20:14 hr, se informa a operador de turno evento de falla y se le solicita protecciones operadas 20:20 hr, RNE informa cliente SQM sin energia. Normalizacion 21:32 hr, se informa a CEN que falla fue en BP1 220 kV, opera 87B diferencial de barra y se solicita autorización para dar inicio a normalización 21:49 hr, CEN autoriza a normalizar y se aviza a RNE por cliente SQM. 21:52 hr, (LT: 220 Kv Tocopilla – Kimal C2 6A) en S/E Kimal cerrado 52J7 y a la misma hora cerrado 52J8. En vacio queda línea desde S/E Kimal y con energia para normalización de consumos SQM se avisa RNE. 22:15 hr, (LT: 220 Kv Tocopilla – Kimal C2 6A) en S/E CTT cerrado 52J6A. 22:17 hr, (LT: 220 Kv Tocopilla – Kimal C1 7A) en S/E Kimal cerrado 52J13 y a la misma hora cerrado 52J14. 22:18 hr, (LT: 220 Kv Tocopilla – Kimal C1 7A) en S/E CTT cerrado 52J7A. 22:45 hr, RNE informa no haber empezado a normalizar por no tener tension en sus fases 23:58 hr, cierre de 52J1 en Tap Off el Loa
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Bloquear los disparos de la diferencial con el fin de poder monitorear las corrientes de la bahía de la U16 asegurando su correcta posición y polaridad cuando el paño este con una carga superior al 50%
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2024 20:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2024 22:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-12-2024 22:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005377 Barra 220 kV BP1_VF.xlsx (/informe_fallas/download_file/67552ad6ad651f0ad1a212dd/IF 2024005377 Barra 220 kV BP1_VF.xlsx)	13/12/2024 22:53:00
OSC 87B CTT 220 kV.zip (/informe_fallas/download_file/67552ad6ad651f0ad1a212dd/OSC 87B CTT 220 kV.zip)	13/12/2024 22:53:49

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2024 05:48

Finalizado

Número:

2024005378

Solicitante:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005377

Línea:

TOCOPILLA – KIMAL 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A)
Nombre : TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A)
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 22:18
Protección : 87B
Interruptor : 52J7A, 52J13 y 52J14
Consumo : 0
Comentario : S/C

Tipo: secciones_tramos **-** EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A)
Nombre : EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A)
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 22:18
Protección : 87B
Interruptor : 52J7A, 52J13 y 52J14
Consumo : 0
Comentario : S/C

Tipo: secciones_tramos **-** EST. N°2 - EST. CH.1A 220KV C1 (7A)
Nombre : EST. N°2 - EST. CH.1A 220KV C1 (7A)
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 22:18
Protección : 87B
Interruptor : 52J7A, 52J13 y 52J14
Consumo : 0
Comentario : S/C

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Tocopilla

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Operación diferencial de barra 87B en Barra Principal 220 kV Central Térmica Tocopilla

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación de diferencial barra en Barra Principal N°1 CTT.
-Elemento: Apertura de 52J7 en extremo CTT y apertura de 52J3 y 52J4 en extremo S/E Kimal
-Fenómeno Eléctrico: Protección de diferencial de barra en Barra Principal N°1 CTT.
-Operación de los interruptores: Habre según lo esperado

Observaciones:

-Observaciones: 20:13 hr, LT: S/E Central Tocopilla - S/E Kimal CTO N°1 abre en ambos extremos.
-Acciones Inmediatas: Solicitud de protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: 20:13 hr, LT: S/E Central Tocopilla - S/E Kimal CTO N°1 abre en ambos extremos. 22:17 hr, cerrados en extremo S/E Kimal 52J13 y 52J14. 22: 18 hr, Cerrado en extremo CTT
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2024 20:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2024 22:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-12-2024 22:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005378 Línea 220 kV Central Tocopilla-Kimal C1 7A_VF.xlsx (/informe_fallas/download_file/67555515ad651f4c19c4d0b7/IF 2024005378 Línea 220 kV Central Tocopilla-Kimal C1 7A_VF.xlsx)	13/12/2024 22:58:24
OSC 87B CTT 220 kV.zip (/informe_fallas/download_file/67555515ad651f4c19c4d0b7/OSC 87B CTT 220 kV.zip)	13/12/2024 22:58:37

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2024 06:05

Finalizado

Número:

2024005379

Solicitante:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005377

Línea:

TOCOPILLA – KIMAL 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A)
Nombre : TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A)
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 22:15
Protección : 87B
Interruptor : 52J6A, 52J7 y 52J8
Consumo : 10
Comentario : Tap Off Loa normalizado a las 23:58 hr

Tipo: secciones_tramos **-** EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A)
Nombre : EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A)
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 22:15
Protección : 87B
Interruptor : 52J6A, 52J7 y 52J8
Consumo : 10
Comentario : Tap Off Loa normalizado a las 23:58 hr

Tipo: secciones_tramos **-** EST. N° 2 - EST. N° CH.1B 220KV C2 (6A)
Nombre : EST. N° 2 - EST. N° CH.1B 220KV C2 (6A)
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 22:15
Protección : 87B
Interruptor : 52J6A, 52J7 y 52J8
Consumo : 10
Comentario : Tap Off Loa normalizado a las 23:58 hr

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Tocopilla

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Operación diferencial de barra 87B en Barra Principal 220 kV Central Térmica Tocopilla

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Apertura de 52J6A en extremo CTT y apertura de 52J7 y 52J8 en extremo S/E Kimal
-Elemento: Apertura de 52J6A en extremo CTT y apertura de 52J7 y 52J8 en extremo S/E Kimal
-Fenómeno Eléctrico: Protección de diferencial de barra en Barra Principal N°1 CTT.
-Operación de los interruptores: Apertura de interruptores en ambos extremos

Observaciones:

-Observaciones: 20:13 hr, LT: S/E Central Tocopilla - S/E Kimal CTO N°2 abre en ambos extremos.
-Acciones Inmediatas: Solicitud de protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: 20:13 hr, LT: S/E Central Tocopilla - S/E Kimal CTO N°2 abre en ambos extremos. 21:52 hr, cerrados en extremo S/E Kimal 52J13 y 52J14. 22: 15 hr, Cerrado en extremo CTT
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

SQM SALAR S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2024 20:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2024 22:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-12-2024 21:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005379 Línea 220 kV Central Tocopilla Kimal C2 6A_VF.xlsx (/informe_fallas/download_file/67555d84ad651f4c19c4d0b8/IF 2024005379 Línea 220 kV Central Tocopilla Kimal C2 6A_VF.xlsx)	13/12/2024 22:59:47
OSC 87B CTT 220 kV.zip (/informe_fallas/download_file/67555d84ad651f4c19c4d0b8/OSC 87B CTT 220 kV.zip)	13/12/2024 23:00:01

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2024 02:38

Finalizado

Número:

2024005374

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E KIMAL

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E KIMAL J7
Nombre : S/E KIMAL J7
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 20:14
Protección : 85D - TDD
Interruptor : 52J7
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : Falla en instalaciones de terceros.

Tipo: panos **-** S/E KIMAL J8
Nombre : S/E KIMAL J8
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 20:14
Protección : 85D - TDD
Interruptor : 52J8
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : Falla en instalaciones de terceros.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

María Elena

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Opera diferencial Barra N° 1 en Central Tocopilla (Propiedad de ENGIE).

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Opera diferencial Barra N° 1 en Central Tocopilla (Propiedad de ENGIE).
-Elemento: 52J7 - 52J8 S/E Kimal (Asociados a LAT 220kV Kimal - Tocopilla Cto. 2)
-Fenómeno Eléctrico: Central Tocopilla. (Propiedad de ENGIE).
-Operación de los interruptores: TDD

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción 52J7 - 52J8 en Subestación Kimal. (Interrupción en Barra N°1 Central Tocopilla propiedad de ENGIE).
-Acciones Inmediatas: Se informa a Coordinador Electrico Nacional, CC Engie y personal de protecciones STN.
-Hechos Sucedidos: 20:13 hrs. se reciben alarmas SCADA por interrupción en 52J7 - 52J8 - 52J13 - 52J14 en Subestación Kimal. 20:13 hrs. Se informa a ENGIE de la falla. 20:14 hrs. Se informa a Coordinador Electrico Nacional.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2024 20:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2024 20:14

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-12-2024 21:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
2024005374_2024005375_Tocopilla_Kimal.pdf (/informe_fallas/download_file/67552f10ad651f0ac3e925df/2024005374_2024005375_Tocopilla_Kimal.pdf)	23/12/2024 11:56:04
Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/67552f10ad651f0ac3e925df/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	23/12/2024 12:09:48
Data Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/67552f10ad651f0ac3e925df/Data Protecciones.zip)	23/12/2024 12:12:27

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2024 02:47

Finalizado

Número:

2024005375

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E KIMAL

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E KIMAL J13
Nombre : S/E KIMAL J13
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 20:14
Protección : 85D - TDD
Interruptor : 52J13
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : Falla en instalaciones de terceros.

Tipo: panos **-** S/E KIMAL J14
Nombre : S/E KIMAL J14
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 20:14
Protección : 85D - TDD
Interruptor : 52J14
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : Falla en instalaciones de terceros.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

María Elena

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Opera diferencial Barra N° 1 en Central Tocopilla (Propiedad de ENGIE).

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Opera diferencial Barra N° 1 en Central Tocopilla (Propiedad de ENGIE).
-Elemento: 52J13 - 52J14 S/E Kimal (Asociados a LAT 220kV Kimal - Tocopilla Cto. 1)
-Fenómeno Eléctrico: Central Tocopilla. (Propiedad de ENGIE).
-Operación de los interruptores: TDD

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción 52J13 - 52J14 en Subestación Kimal. (Interrupción en Barra N°1 Central Tocopilla propiedad de ENGIE).
-Acciones Inmediatas: Se informa a Coordinador Electrico Nacional, CC Engie y personal de protecciones STN.
-Hechos Sucedidos: 20:13 hrs. se reciben alarmas SCADA por interrupción en 52J7 - 52J8 - 52J13 - 52J14 en Subestación Kimal. 20:13 hrs. Se informa a ENGIE de la falla. 20:14 hrs. Se informa a Coordinador Electrico Nacional.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2024 20:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2024 20:14

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-12-2024 22:17

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2024 10:29

Finalizado

Número:

2024005384

Solicitante:

SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.

Empresa:

SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL LOA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d **-** EL LOA 220/23/10 KV
Nombre : EL LOA 220/23/10 KV
Fecha Perturbacion : 07-12-2024 20:13
Fecha Normaliza : 07-12-2024 23:58
Protección : No hay protección operada
Interruptor : 52JT1
Consumo : 10 MW
Comentario : Perdida de tension por falla en instalaciones de terceros. (LT 220 KV Tocopilla-Kimal)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Tocopilla

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de tensión en S/E El Loa por falla en instalaciones de terceros. (Falla en LT 220KV Tocopilla-Kimal). Se pierden 10 MW de consumo.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Perdida de tensión en S/E El Loa por falla en instalaciones de terceros. (Falla en LT 220KV Tocopilla-Kimal propiedad de Engie). Se pierden 10 MW de consumo.
-Elemento: Perdida de tensión en S/E El Loa por falla en instalaciones de terceros
-Fenómeno Eléctrico: Perdida de tensión en S/E El Loa por falla en instalaciones de terceros
-Operación de los interruptores: No hay operación de interruptores en S/E El Loa.

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de tensión en S/E El Loa por falla en instalaciones de terceros. (Falla en LT 220KV Tocopilla-Kimal). Se pierden 10 MW de consumo.
-Acciones Inmediatas: Se notifica al CDC del CEN, se coordina con el CC de ENGIE.
-Hechos Sucedidos: Perdida de tensión en S/E El Loa por falla en instalaciones de terceros. (Falla en LT 220KV Tocopilla-Kimal). Se pierden 10 MW de consumo.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En analisis.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En analisis.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2024 20:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2024 23:58

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-12-2024 23:58

Archivos Subidos

Archivo

Anexo_1_Formato_Envio_Informacion_NT_Compensaciones_Cliente libre TX.xlsx (/informe_fallas/download_file/67558f16ad651f6e8814d6df/Anexo_1_Formato_Envio_Informacion_NT_Compensaciones libre TX.xlsx)

IF 2024005384.pdf (/informe_fallas/download_file/67558f16ad651f6e8814d6df/IF 2024005384.pdf)

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Engie Energía Chile S.A., Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. y Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla (1) **:**	IF N°2024005377
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isisdora Goyenechea N°2800, Piso 16, Comuna Las Condes, Santiago
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Juan San Martrín Hernández
Causa de la falla:	Trabajos en instalaciones, mantención o limpieza.
Fecha de envio	13-12-2024 23:59

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	07-12-2024 20:13
Fecha hora Término	07-12-2024 22:15
Causa de la Falla Probatorio: ID OPE1	Trabajos en instalaciones, mantención o limpieza.
Instalación Afectada: ID 1839	S/E Central Tocopilla
Comuna: CUT 2301	Tocopilla
Equipo Fallado/Desc: ID 1998	Barra Principal N°1 220 kV
Fenómeno Físico: ID OPE1	Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.
Elemento: ID PR12	Sistemas Protecciones
Fenómeno Eléctrico: ID PR87B	Protección diferencial de Barra 87B1
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] (3) **:**	N/A

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 20:13 horas se produce la desconexión intempestiva de la Barra N°1 220 kV CTT, por operación de protección diferencial de Barra 87B1, abriendo líneas 220 kV Tocopilla - Kimal C1 y C2 más Tap-Off El Loa y trip Unidad 16 con 343 MW.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Problemas en unidad de bahia de paño U16, que se encontraba en modo test, post intervención. (Se había trabajado en Overhaul y upgrade control bahía U16, bajo SD 2024113129 y SD 2024113131)

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1	07-dic	20:13	07-dic	22:15

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C1	07-dic	20:13	07-dic	22:15
Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C1	07-dic	20:13	07-dic	22:18
S/E Tap-Off El Loa	07-dic	20:13	07-dic	23:58

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
20:13	S/E Central Tocopilla	52J6A	-	SE CTT BP1 220 kV	87B	87B	87B	SI	SI
20:13	S/E Central Tocopilla	52J7A	-	SE CTT BP1 220 kV	87B	87B	87B	SI	SI
20:13	S/E Central Tocopilla	52JAT2	-	SE CTT BP1 220 kV	87B	87B	87B	SI	SI

5.2. Oscilografias y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
20:13	S/E Central Tocopilla	52J6A, 52J7A y 52JAT2	22:15	TRIP	Falla 87B SE Giss 220kv.CFG	OSC 87B CTT 220 kV.zip

6. DESCONEXIÓN DE CONSUMOS

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

Seleccione su Coordinado	

Coordinado	Subestación	Barra	Alimentadores	Escalón	Potencia Desconectada [MW]	Hora Desconexión [hh:mm:ss]	Hora Normalización [hh:mm:ss]	Frecuencia mínima (7) [Hz]	Tiempo de operación de esquema (8) [ms]	Envía archivo de Oscilografías [Si/No]	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (9)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (10)

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

Empresa Propietaria	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Comuna Afectada	Alimentador	Numero de clientes afectados	Potencia Desconectada (11)	Hora Desconexión (12)	Hora Disponibilidad (13)	Hora Restablecimiento (14)	Causa que origina la desconexión
					[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]	
SQM	S/E Tap-Off El Loa / Barra 220 kV	Tocopilla	SQM El Loa	1	10.000	20:13	21:52	23:58	Perdida de suministro eléctrico.

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.

(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.

(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

Formato Envio Cliente Regulado

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MWh]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh-mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida segun Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida segun Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre DX

ID Barra	Barra	ID Patio	Patio	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Ti [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Capb equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envio Cliente Libre TX

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de Interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
2325	BA S/E TAP OFF EL LOA 220KV BP	10334	J1	SQM El LOA	10.00	20:13	3.75	07-12-2024 23:58	Tocopilla								LT	N/A	N/A	N/A
																	LT	N/A	N/A	N/A
																	LT	N/A	N/A	N/A
																	LT	N/A	N/A	N/A
																	LT	N/A	N/A	N/A
																	LT	N/A	N/A	N/A
																	LT	N/A	N/A	N/A
																	LT	N/A	N/A	N/A

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
07-12-2024	21:52	S/E Kimal	Cerrado 52J7, energizada Línea 220 kV Tocopilla - Kimal C2, en vacío.
07-12-2024	21:52	S/E Kimal	Cerrado 52J8, se completan maniobras en S/E Kimal.
07-12-2024	22:15	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52J6A, normalizada línea 220 kV y energizada Barra 220 kV
07-12-2024	22:17	S/E Kimal	Cerrado 52J13, energizada Línea 220 kV Tocopilla - Kimal C1, en vacío.
07-12-2024	22:17	S/E Kimal	Cerrado 52J14, se completan maniobras en S/E Kimal.
07-12-2024	22:18	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52J7A, normalizada línea 220 kV
07-12-2024	22:23	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52HAT2 en S/E Central Tocopilla
07-12-2024	23:58	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52JAT2 en S/E Central Tocopilla
07-12-2024	23:58	S/E Tap-Off El Loa	Cerrado 52J1, normalizado Tap-Off

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	07-12-2024	20:13	Desconexión de línea 220 kV Tocopilla-Kimal C1, C2, Tap-Off El Loa y desenganche de U16 por operación de proteccion diferencial de Barra BP1 (87B) de S/E Central Tocopilla	Operación indebida de 87B1 en S/E Central Tocopilla BP1
2	07-12-2024	20:15	Revisión de Instalaciones	Para determinar operación indebida de 87B1 en S/E Central Tocopilla BP1
3	07-12-2024	21:24	Apertura local de 52JG16 en S/E Central Tocopilla	Condición para normalización de instalaciones
4	07-12-2024	21:32	Entrega de protecciones operadas al CEN	Condición para normalización de instalaciones
5	07-12-2024	21:49	CEN autoriza a iniciar maniobras de normalización	Disparos de unidad de bahia de Paño U16 bloqueados hacia la proteccion diferencial de barra (87B), se ingresa IL 2024001923,
6	07-12-2024	21:52	Cerrado con éxito 52J7 y 52J8 en S/E Kimal.	Energizada línea 220 kV Tocopilla -Kimal C2, en vacío.
7	07-12-2024	22:04	Cerrado 52JG16 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación
8	07-12-2024	22:15	Cerrado con éxito 52J6A en S/E Central Tocopilla	Normalizada línea Tocopilla-Kimal C2 y energizada barra 220 kV BP1 de Central Tocopilla
9	07-12-2024	22:17	Cerrado con éxito 52J13 y 52J14 en S/E Kimal.	Energizada línea 220 kV Tocopilla -Kimal C1, en vacío.
10	07-12-2024	22:18	Cerrado con éxito 52J7A en S/E Central Tocopilla	Normalizada línea 220 kV Tocopilla-Kimal C1
11	07-12-2024	22:23	Cerrado 52HAT2 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación
12	07-12-2024	22:35	Cerrado 52JAT2 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación
13	24-02-2024	23:58	Cerrado 52J1 en S/E Tap Off El Loa (se presume que abrio por operación de protección 27 en el momento de la falla)	Maniobra local realizada por RNE coordinado con SQM.

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

Siendo las 20:13 horas, se produjo la desconexión intempestiva de la Barra N°1 220 kV CTT debido a la operación de la protección diferencial de barra 87B1, lo que provocó la apertura de las líneas 220 kV Tocopilla - Kimal C1 y C2, además del Tap-Off El Loa, y el disparo de la Unidad 16, que se encontraba generando 343 MW.
Como antecedente, la Unidad 16 estaba recién saliendo de un mantenimiento mayor, por lo que la unidad de bahía correspondiente al paño de la U16 permanecía en modo test hasta completar el arranque de la máquina.
Tras el análisis de los registros oscilográficos, se determinó que la desconexión de la barra se originó porque la unidad de bahía de la U16, al estar en modo test, impedía que la protección 87B detectara las corrientes de aporte de dicho paño. Esto derivó en la generación de una corriente diferencial. Según el diseño original del ajuste de la protección diferencial, basado en un estudio realizado en 2014, se permitía la pérdida de corriente en cualquier paño sin activar un disparo de barra. Sin embargo, en la condición operativa actual, la Unidad 16 aporta prácticamente la totalidad de la generación de la subestación. Esta situación llevó a que la corriente diferencial, al compararse con la corriente de referencia (de carga), ingresara en la zona de disparo.
Como medida precautoria, se ingresó la IL 2024001923, con el propósito de bloquear la protección diferencial de barra durante la puesta en servicio de la Unidad 16.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. <u>Acciones Correctivas de corto plazo</u>

1) Se ingresó la IL 2024001923, con el propósito de bloquear la protección diferencial de barra durante la puesta en servicio de la Unidad 16. (7/12 /24)
2) Se modificara el procedimiento de puesta en servicio de los paños de generación de manera de evitar un nuevo disparo de barra por una situación similar. (Plazo 30/03/2025)

11.2. Acciones Correctivas de largo plazo

12. OTROS ANTECEDENTES ESPECIFICOS SOLICITADOS

En S/E Central Tocopilla se encuentran trabajando en los paños de 220 kV (overhaul y Upgrade de control de bahias de paños) según SI N°2024101791 planificada y vigente, anteriormente igual trabajaron en el paño de la U16 según SD N°2024113129 y 2024113131 tambien planificadas. Se ingresa IL N°2024001923

1) Registro Fotografico con fecha, hora y coordinadas UTM del punto de falla.

2) Informar el numero de veces que la instalacion se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectacion de suministro.

3) Si es reiterada informar medidas de seguridad existentes en la instalacion con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales *Descripcion.

4) Registros del mantenimiento de los últimos 24 meses.

Se adjunta en archivo Mantto 24 Meses.

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACÍON (Donde se ubica la falla)

RURAL

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla (1) **:**	IF N°2024005378
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isisdora Goyenechea N°2800, Piso 16, Comuna Las Condes, Santiago
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Juan San Martrín Hernández
Causa de la falla:	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento (Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento)
Fecha de envio	13-12-2024 23:59

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	07-12-2024 20:13
Fecha hora Término	07-12-2024 22:15
Causa de la Falla Probatorio: ID OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en inctalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Instalación Afectada: ID 1985	Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C1
Comuna: CUT 2301	Tocopilla
Equipo Fallado/Desc: ID 1998	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1
Fenómeno Físico: ID OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento: ID PR12	Sistemas Protecciones
Fenómeno Eléctrico: ID PR87B	Protección diferencial de barra 87B1
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] (3) **:**	N/A

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 20:13 horas se produce la desconexión intempestiva de la Barra N°1 220 kV CTT, por operación de protección diferencial de Barra 87B1.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento (Operación indebida de 87B1 en S/E Central Tocopilla BP1, relacionado con IF 2024005377)

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Falla externa

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1	07-dic	20:13	07-dic	22:15

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C1	07-dic	20:13	07-dic	22:18

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
20:13	Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C1	Paño 52J7A / SE Tocopilla	-	SE CTT BP1 220 kV	87B	87B	87B	SI	SI

5.2. Oscilografias y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
20:13	Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C1	52J7A	22:18	si	Falla 87B SE Giss 220kv.CFG	OSC 87B CTT 220 kV.zip

6. DESCONEXIÓN DE CONSUMOS

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

Seleccione su Coordinado	

Coordinado	Subestación	Barra	Alimentadores	Escalón	Potencia Desconectada [MW]	Hora Desconexión [hh:mm:ss]	Hora Normalización [hh:mm:ss]	Frecuencia mínima (7) [Hz]	Tiempo de operación de esquema (8) [ms]	Envía archivo de Oscilografías [Si/No]	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (9)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (10)

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

Empresa Propietaria	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Comuna Afectada	Alimentador	Numero de clientes afectados	Potencia Desconectada (11)	Hora Desconexión (12)	Hora Disponibilidad (13)	Hora Restablecimiento (14)	Causa que origina la desconexión
					[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]	

Formato Envio Cliente Regulado

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh-mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida segun Articulo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida segun Articulo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre DX

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Ti [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cajón equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre TX

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Capb equivalente [MW]
																	LT	N/A	N/A	N/A

NO APLICA

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
07-12-2024	22:17	S/E Kimal	Cerrado 52J13, energizada Línea 220 kV Tocopilla - Kimal C1, en vacío.
07-12-2024	22:17	S/E Kimal	Cerrado 52J14, se completan maniobras en S/E Kimal.
07-12-2024	22:18	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52J7A, normalizada línea 220 kV
07-12-2024	22:23	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52HAT2 en S/E Central Tocopilla
07-12-2024	22:35	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52JAT2 en S/E Central Tocopilla

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	07-12-2024	20:13	Desconexión de línea 220 kV Tocopilla-Kimal C1, C2, Tap-Off El Loa y desenganche de U16 por operación de proteccion diferencial de Barra BP1 (87B) de S/E Central Tocopilla	Operación indebida de 87B1 en S/E Central Tocopilla BP1
2	07-12-2024	20:15	Revisión de Instalaciones	Para determinar operación indebida de 87B1 en S/E Central Tocopilla BP1
3	07-12-2024	21:24	Apertura local de 52JG16 en S/E Central Tocopilla	Condición para normalización de instalaciones
4	07-12-2024	21:32	Entrega de protecciones operadas al CEN	Condición para normalización de instalaciones
5	07-12-2024	21:49	CEN autoriza a iniciar maniobras de normalización	Disparos de unidad de bahia de Paño U16 bloqueados hacia la proteccion diferencial de barra (87B), se ingresa IL 2024001923,
	07-12-2024	22:04	Cerrado 52JG16 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación
7	07-12-2024	22:17	Cerrado con éxito 52J13 en S/E Kimal.	Energizada línea 220 kV Tocopilla -Kimal C1, en vacío.
8	07-12-2024	22:17	Cerrado con éxito 52J14 en S/E Kimal.	Se completan maniobras en S/E Kimal.
9	07-12-2024	22:18	Cerrado con éxito 52J7A en S/E Central Tocopilla	Normalizada línea y energizada barra 220 kV BP1 de Central Tocopilla
10	07-12-2024	22:23	Cerrado 52HAT2 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación
11	07-12-2024	22:35	Cerrado 52JAT2 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

Siendo las 20:13 horas, se produjo la desconexión intempestiva de la Barra N°1 220 kV CTT debido a la operación de la protección diferencial de barra 87B1, lo que provocó la apertura de las líneas 220 kV Tocopilla - Kimal C1 y C2, además del Tap-Off El Loa, y el disparo de la Unidad 16, que se encontraba generando 343 MW.
Como antecedente, la Unidad 16 estaba recién saliendo de un mantenimiento mayor, por lo que la unidad de bahía correspondiente al paño de la U16 permanecía en modo test hasta completar el arranque de la máquina.
Tras el análisis de los registros oscilográficos, se determinó que la desconexión de la barra se originó porque la unidad de bahía de la U16, al estar en modo test, impedía que la protección 87B detectara las corrientes de aporte de dicho paño. Esto derivó en la generación de una corriente diferencial. Según el diseño original del ajuste de la protección diferencial, basado en un estudio realizado en 2014, se permitía la pérdida de corriente en cualquier paño sin activar un disparo de barra. Sin embargo, en la condición operativa actual, la Unidad 16 aporta prácticamente la totalidad de la generación de la subestación. Esta situación llevó a que la corriente diferencial, al compararse con la corriente de referencia (de carga), ingresara en la zona de disparo.
Como medida precautoria, se ingresó la IL 2024001923, con el propósito de bloquear la protección diferencial de barra durante la puesta en servicio de la Unidad 16.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Acciones Correctivas de corto plazo

N.A

11.2. Acciones Correctivas de largo plazo

N.A

12. OTROS ANTECEDENTES ESPECIFICOS SOLICITADOS

En S/E Central Tocopilla se encuentran trabajando en los paños de 220 kV (overhaul y Upgrade de control de bahias de paños) según SI N°2024101791 planificada y vigente, anteriormente igual trabajaron en el paño de la U16 según SI N°2024113129 y 2024113131 tambien planificadas. Se ingresa IL N°2024001923

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACÍON (Donde se ubica la falla)

RURAL

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla (1) **:**	IF N°2024005379
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isisdora Goyenechea N°2800, Piso 16, Comuna Las Condes, Santiago
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Juan San Martrín Hernández
Causa de la falla:	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento (Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento)
Fecha de envio	13-12-2024 23:59

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	07-12-2024 20:13
Fecha hora Término	07-12-2024 22:15
Causa de la Falla Probatorio: ID OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en inctalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Instalación Afectada: ID 1288	Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C2
Comuna: CUT 2301	Tocopilla
Equipo Fallado/Desc: ID 1998	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1
Fenómeno Físico: ID OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento: ID PR12	Sistemas Protecciones
Fenómeno Eléctrico: ID PR87	Protección diferencial de corriente 87B1
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] (3) **:**	N/A

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 20:13 horas se produce la desconexión intempestiva de la Barra N°1 220 kV CTT, por operación de protección diferencial de Barra 87B1.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento (Operación indebida de 87B1 en S/E Central Tocopilla BP1, relacionado con IF 2024005377)

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Falla externa

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1	07-dic	20:13	07-dic	22:15

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C2	07-dic	20:13	07-dic	22:15
S/E Tap Off El Loa	07-dic	20:13	07-dic	23:58

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
20:13	Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C2	Paño 52J6A / SE Tocopilla	-	SE CTT BP1 220 kV	87B	87B	87B	SI	SI

5.2. Oscilografias y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
20:13	Línea 220 kV Central Tocopilla - Kimal C2	Paño 52J6A / SE Tocopilla	22:15	87B	Falla 87B SE Giss 220kv.CFG	OSC 87B CTT 220 kV.zip

6. DESCONEXIÓN DE CONSUMOS

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

Seleccione su Coordinado	

Coordinado	Subestación	Barra	Alimentadores	Escalón	Potencia Desconectada [MW]	Hora Desconexión [hh:mm:ss]	Hora Normalización [hh:mm:ss]	Frecuencia mínima (7) [Hz]	Tiempo de operación de esquema (8) [ms]	Envía archivo de Oscilografías [Si/No]	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (9)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (10)

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

Empresa Propietaria	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Comuna Afectada	Alimentador	Numero de clientes afectados	Potencia Desconectada (11)	Hora Desconexión (12)	Hora Disponibilidad (13)	Hora Restablecimiento (14)	Causa que origina la desconexión
					[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]	
SQM	S/E Tap-Off El Loa / Barra 220 kV	Tocopilla	SQM El Loa	1	10.000	20:13	23:58	23:58	Perdida de suministro eléctrico.

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.

(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.

(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

Formato Envio Cliente Regulado

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh-mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida segun Articulo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida segun Articulo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre DX

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Ti [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cajón equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre TX

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Capb equivalente [MW]
2325	BA-S/E TAP OFF EL LOA 220KV BP	10334	J1	SQM El LOA	10.00	20:13	3.75	07-12-2024 23:58	Tocopilla								LT	N/A	N/A	N/A
																	LT	N/A	N/A	N/A

NO APLICA

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
07-12-2024	21:52	S/E Kimal	Cerrado 52J7, energizada Línea 220 kV Tocopilla - Kimal C2, en vacío.
07-12-2024	21:52	S/E Kimal	Cerrado 52J8, se completan maniobras en S/E Kimal.
07-12-2024	22:15	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52J6A, normalizada línea 220 kV y energizada Barra 220 kV
07-12-2024	22:23	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52HAT2 en S/E Central Tocopilla
07-12-2024	22:35	S/E Central Tocopilla	Cerrado 52JAT2 en S/E Central Tocopilla
07-12-2024	23:58	S/E Tap-Off El Loa	Cerrado 52J1, normalizado Tap-Off

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	07-12-2024	20:13	Desconexión de línea 220 kV Tocopilla-Kimal C1, C2 y desenganche de U16 por operación de proteccion diferencial de Barra BP1 (87B) de S/E Central Tocopilla	Operación indebida de 87B1 en S/E Central Tocopilla BP1
2	07-12-2024	20:15	Revisión de Instalaciones	Para determinar operación indebida de 87B1 en S/E Central Tocopilla BP1
3	07-12-2024	21:24	Apertura local de 52JG16 en S/E Central Tocopilla	Condición para normalización de instalaciones
4	07-12-2024	21:32	Entrega de protecciones operadas al CEN	Condición para normalización de instalaciones
5	07-12-2024	21:49	CEN autoriza a iniciar maniobras de normalización	Disparos de unidad de bahia de Paño U16 bloqueados hacia la proteccion diferencial de barra (87B), se ingresa IL 2024001923,
6	07-12-2024	21:52	Cerrado con éxito 52J7 en S/E Kimal.	Energizada línea 220 kV Tocopilla -Kimal C2, en vacío.
7	07-12-2024	21:52	Cerrado con éxito 52J8 en S/E Kimal.	Se completan maniobras en S/E Kimal.
8	07-12-2024	22:04	Cerrado 52JG16 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación
9	07-12-2024	22:15	Cerrado con éxito 52J6A en S/E Central Tocopilla	Normalizada línea y energizada barra 220 kV BP1 de Central Tocopilla
10	07-12-2024	22:23	Cerrado 52HAT2 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación
11	07-12-2024	22:35	Cerrado 52JAT2 en S/E Central Tocopilla	Maniobra de normalización de instalación
12	24-02-2024	23:58	Cerrado 52J1 en S/E Tap Off El Loa (se presume que abrio por operación de protección 27 en el momento de la falla)	Maniobra local realizada por RNE coordinado con SQM.

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

Siendo las 20:13 horas, se produjo la desconexión intempestiva de la Barra N°1 220 kV CTT debido a la operación de la protección diferencial de barra 87B1, lo que provocó la apertura de las líneas 220 kV Tocopilla - Kimal C1 y C2, además del Tap-Off El Loa, y el disparo de la Unidad 16, que se encontraba generando 343 MW.
Como antecedente, la Unidad 16 estaba recién saliendo de un mantenimiento mayor, por lo que la unidad de bahía correspondiente al paño de la U16 permanecía en modo test hasta completar el arranque de la máquina.
Tras el análisis de los registros oscilográficos, se determinó que la desconexión de la barra se originó porque la unidad de bahía de la U16, al estar en modo test, impedía que la protección 87B detectara las corrientes de aporte de dicho paño. Esto derivó en la generación de una corriente diferencial. Según el diseño original del ajuste de la protección diferencial, basado en un estudio realizado en 2014, se permitía la pérdida de corriente en cualquier paño sin activar un disparo de barra. Sin embargo, en la condición operativa actual, la Unidad 16 aporta prácticamente la totalidad de la generación de la subestación. Esta situación llevó a que la corriente diferencial, al compararse con la corriente de referencia (de carga), ingresara en la zona de disparo.
Como medida precautoria, se ingresó la IL 2024001923, con el propósito de bloquear la protección diferencial de barra durante la puesta en servicio de la Unidad 16.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Acciones Correctivas de corto plazo

N.A

11.2. Acciones Correctivas de largo plazo

N.A

12. OTROS ANTECEDENTES ESPECIFICOS SOLICITADOS

En S/E Central Tocopilla se encuentran trabajando en los paños de 220 kV (overhaul y Upgrade de control de bahias de paños) según SI N°2024101791 planificada y vigente, anteriormente igual trabajaron en el paño de la U16 según SD N°2024113129 y SD 2024113131 tambien planificadas. Se ingresa IL N°2024001923

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACÍON (Donde se ubica la falla)

RURAL

TABLA DE CONTENIDOS

1. Antecedentes

2. Descripción de la Falla

2.1 Estado Inicial

2.2 Cronología De Los Eventos

2.3 Oscilografías

2.4 Comportamiento Dinámico.

2.5 Registros Fotográficos

3. Análisis De La Falla (causa)

4. Hechos Esenciales

5. Análisis General de la Falla

6. Inspección de los últimos 3 años

7. Acciones Correctivas

1. Antecedentes.

N° INFORME CEN	2024005370
Fecha informe	07-12-2024
Hora envío	16:30

FALLA_ID	1011 – Falla de terceros
COMUNA_ID	2301 - Tocopilla
NOMBRE_FALLA	Desenganche de la Unidad por falla externa en Subestación 220 KV.
FECHA_FALLA	07-12-2024
HORA_FALLA	20:12 hrs.
INSTALACION_FALLADA	Unidad U16
COORDINADO_ID	CE08U01G0216
ORIGEN_FALLA	Externa
CONSUMO_DESCONECTADO	0
PORCENTAJE_DESCONECTADO	0
FENEMO_FISICO_ID	OTR3 - Otros
ELEMENTO_ID	GE1 Equipo Generador
FENOMENO_ELECTRICO_ID	SI25
MODO_ID	13-Opera de acuerdo con lo esperado.
REITERACIÓN	2 - No
INFORME	Informe de Falla N° 2024005370 Unidad U16

2. Descripción de la falla.

Desenganche intempestivo de la Unidad 16 con 343 MW. Debido a una falla externa en Barra N° 1 de la Sub-Estación 220 KV.

2.1. Estado inicial.

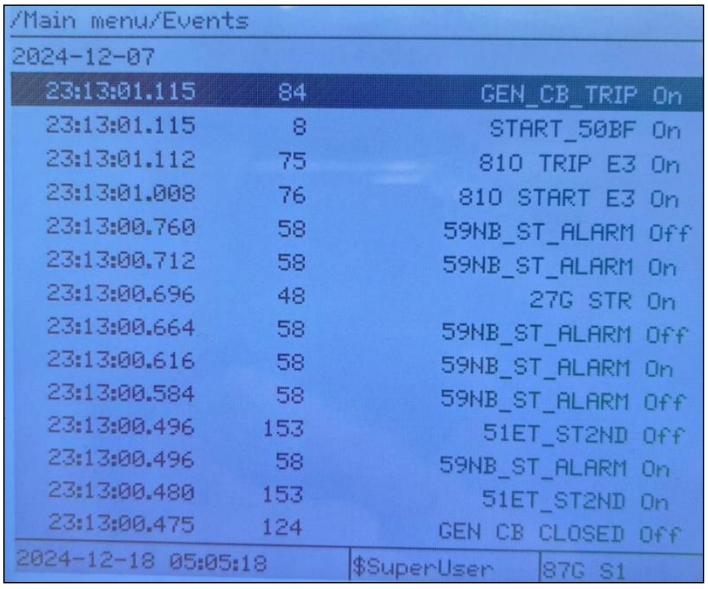
- Unidad en ciclo combinado, concepto de operación LPL, con 343 MW, sin servicio complementarios habilitados.
- Opera la protección diferencial de barra N°1 de la Sub-Estación 220 KV.33

2.2. Cronología de los eventos.

Registrador de Eventos de Unidad 16 (Trip).

OPC_Time	OPC_Source	OPC_Messag	PPA_ObjectDescription	PPA_AlarmStat
12/07/2024 20:11:49	11MBP43AA003	On	SV TRIP V GAS PILOT	
12/07/2024 20:11:49	11MBP43AA003	Off	SV TRIP V GAS PILOT	
12/07/2024 20:11:48	11MKY10EW004_XG01	Normal	GEN PROT TRIP AorB	RTN
12/07/2024 20:11:48	11MBP43AA003	Off	SV TRIP V GAS PILOT	
12/07/2024 20:11:48	11MBP43AA003	On	SV TRIP V GAS PILOT	
12/07/2024 20:11:48	11MBP42AA001	On	FUEL GAS TRIP VALVE	
12/07/2024 20:11:48	11MBP42AA001	On	FUEL GAS TRIP VALVE	
12/07/2024 20:11:47	11MKY10EW004_XG01	Alarm	GEN PROT TRIP AorB	ACT
12/07/2024 20:11:46	18MAX44CP903_XU50	Alarm	SAFETY SYS TRIP 2V3	ACT
12/07/2024 20:11:46	18MAX43AA111_XU11	Alarm	TRIP SOLENOID V CH1	ACT
12/07/2024 20:11:46	18MAX43AA111_XG51	Normal	TRIP SOLENOID V CH1	RTN
12/07/2024 20:11:46	18MAX43AA112_XG51	Normal	TRIP SOLENOID V CH2	RTN
12/07/2024 20:11:46	18MAX43AA112_XU11	Alarm	TRIP SOLENOID V CH2	ACT
12/07/2024 20:11:46	18MAX43AA113_XU11	Alarm	TRIP SOLENOID V CH3	ACT
12/07/2024 20:11:46	18MAX43AA113_XG51	Normal	TRIP SOLENOID V CH3	RTN

Registrador de Eventos del Generador. (Reloj del registrador desfazado en 3 horas).

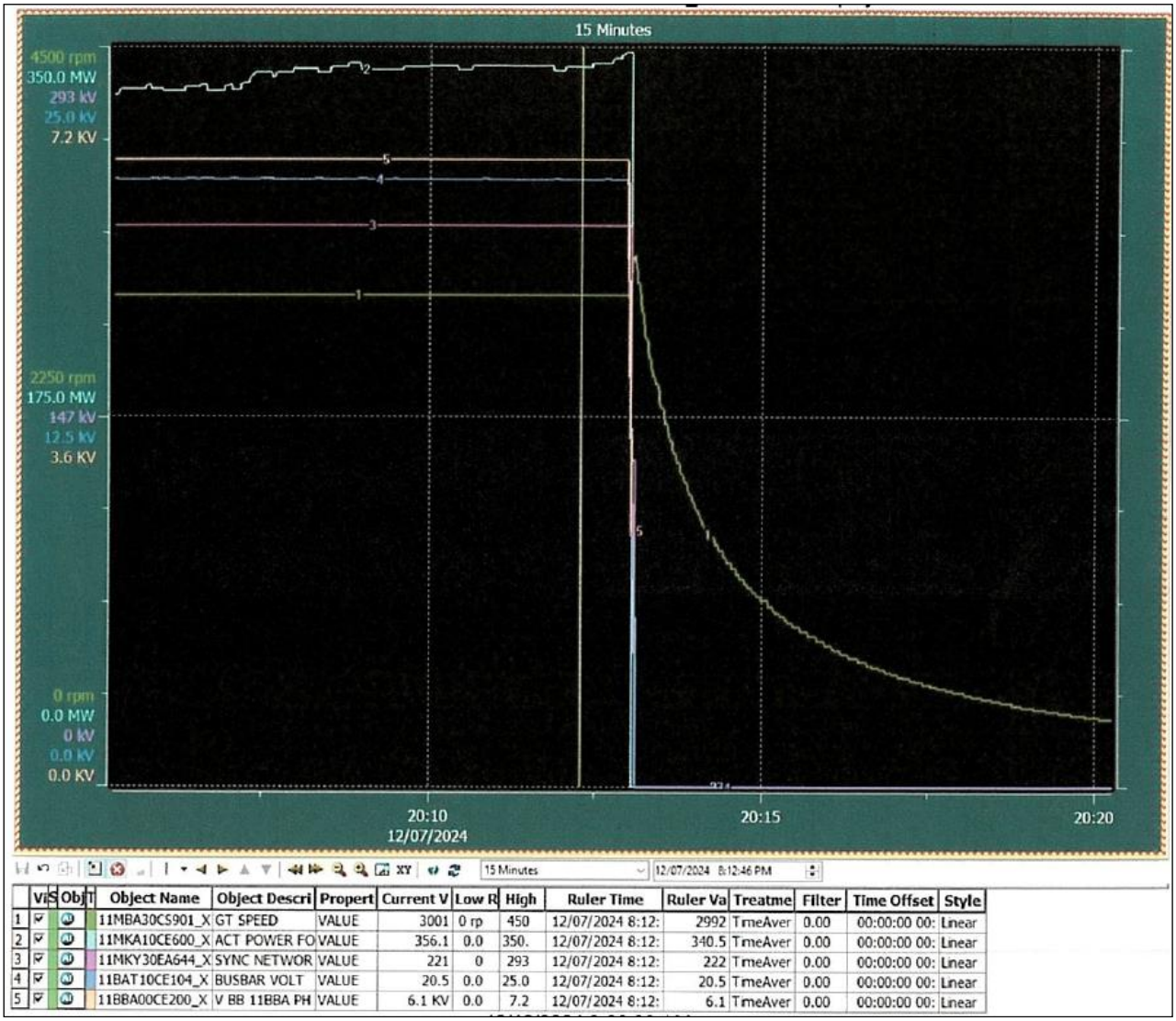


2.3. Oscilo grafía de perturbación.

- No se registran eventos de oscilógrafo.

2.4. Registro comportamiento dinámico (Gráfica).

Desconexión de la unidad.



	Vi	S	Obj T	Object Name	Object Descri	Propert	Current V	Low R	High	Ruler Time	Ruler Va	Treatme	Filter	Time Offset	Style
1	☑			11MBA30CS901_X	GT SPEED	VALUE	3001	0 rp	450	12/07/2024 8:12:	2992	TmeAver	0.00	00:00:00 00:	Linear
2	☑			11MKA10CE600_X	ACT POWER FO	VALUE	356.1	0.0	350.	12/07/2024 8:12:	340.5	TmeAver	0.00	00:00:00 00:	Linear
3	☑			11MKY30EA644_X	SYNC NETWOR	VALUE	221	0	293	12/07/2024 8:12:	222	TmeAver	0.00	00:00:00 00:	Linear
4	☑			11BAT10CE104_X	BUSBAR VOLT	VALUE	20.5	0.0	25.0	12/07/2024 8:12:	20.5	TmeAver	0.00	00:00:00 00:	Linear
5	☑			11BBA00CE200_X	V BB 11BBA PH	VALUE	6.1 KV	0.0	7.2	12/07/2024 8:12:	6.1	TmeAver	0.00	00:00:00 00:	Linear

2.5. Registros fotográficos

3. **Análisis de la falla (causa)**
   - Desconexión de la Unidad 16 por falla externa en la Sub-Estación 220 KV. Protección operada diferencial de barras. Abriendo la barra N° 1, donde se encontraba conectada la U16.

4. **Hechos esenciales.**
   - 20:12 h Desconexión Unidad 16 (Block Out Interno).
   - 22:04 h Al no abrir interruptor paño U16 (QO) en S/E 220 KV. Personal de LLTT de forma manual abren interruptor.
   - 22:34 h Se comienzan maniobras de normalización en Sub-Estación. Interruptor paño U16 (QO) cerrado, normalización del Transformador de Poder y barras internas U16.

5. **Análisis general de la falla**
   - Falla externa en Sub-Estación 220 KV. Protección operada diferencial de barras.

6. **Inspecciones de los últimos 3 años.**
   N/A

7. **Acciones correctivas.**
   Revisión de procedimiento de normalización de equipos

INFORME DE FALLA

INTERRUPCION PAÑOS J7 Y J8 S/E KIMAL

INTERRUPCION PAÑOS J13 Y J14 S/E KIMAL

7 de diciembre 2024

N° Informe CEN	2024005374 – 2024005375		
Fecha de envío	23/12/2024	**Hora**	12:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A.
RUT Propietario	76.519.747-3
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Isidora Goyenechea 3621, Región metropolitana.

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Kimal		
Ubicación instalación afectada	Calama, Región de Antofagasta		
Tipo de instalación	Subestación	**Tensión**	220 kV
Fecha inicio falla	07/12/2024	**Hora**	20:13
Fecha fin falla	07/12/2024	**Hora**	22:17
Duración	2 horas y 4 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Calama	**ID**	02201
Fenómeno físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.	**Código**	OPE6
Elemento	No aplica	**Código**	NA
Fenómeno eléctrico	Disparo directo transferido	**Código**	85D
Modo interruptores	Opera según lo esperado	**Código**	13
Causa falla	Falla en S/E Central Tocopilla (Propiedad de Engie)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto **“BAJO”**.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

Instalación afectada	Segmento	Tramo / Elemento	Hora desconexión	Hora normalización
No hay				

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

7. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
85D	Kimal	52J7 – 52J8	ABB REL 670 (S1)
85D	Kimal	52J7 – 52J8	GE D60 (S2)
85D	Kimal	52J13 – 52J14	ABB REL 670 (S1)
85D	Kimal	52J13 – 52J14	GE D60 (S2)

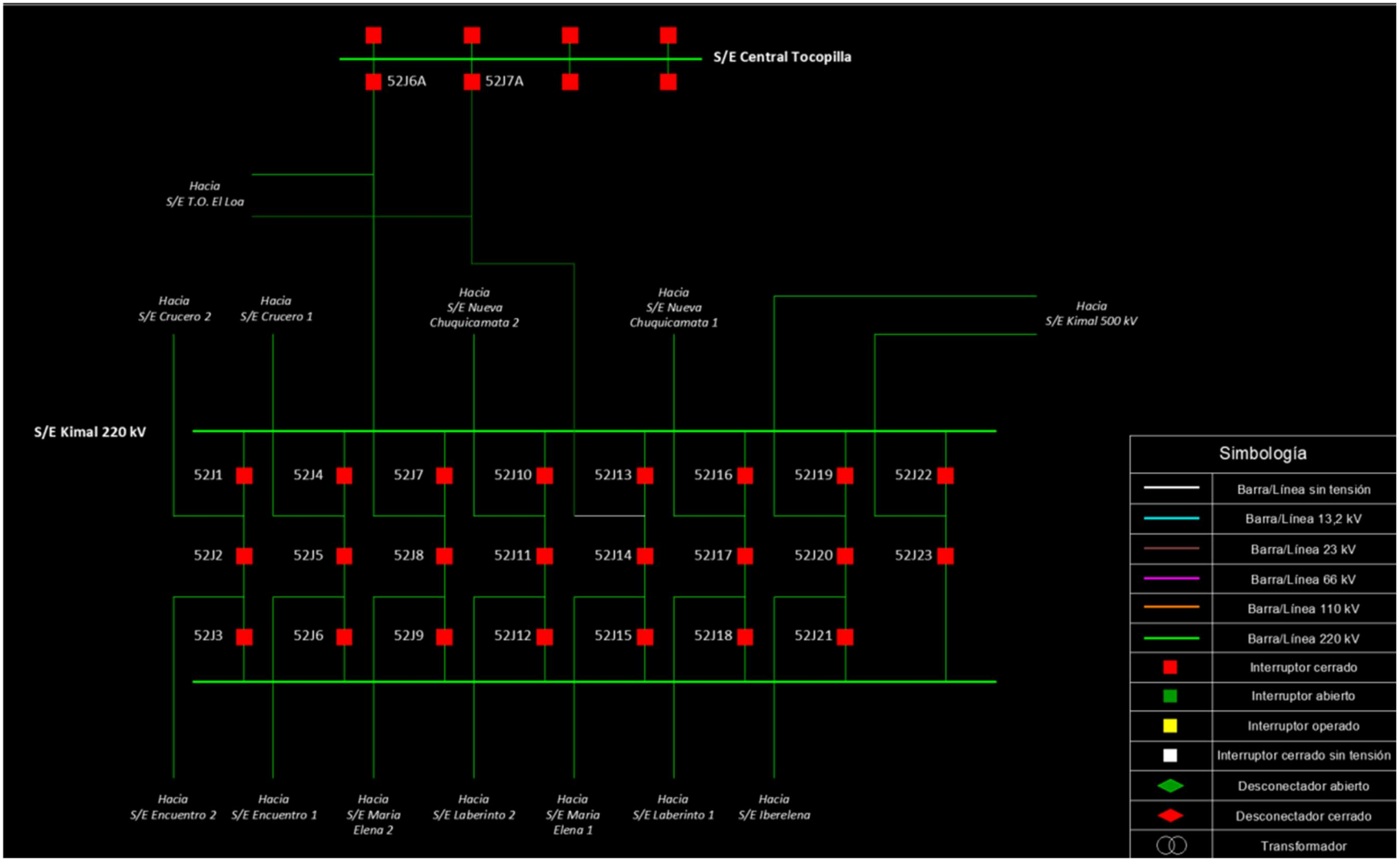
8. Potencia interrumpida

Paño	Subestación	Línea asociada	Potencia Interrumpida [MW]	Hora desconexión	Hora normalización
J13 – J14	Kimal	Línea 220 kV Tocopilla – Kimal N°1	166,6	20:12	22:17
J7 – J8	Kimal	Línea 220 kV Tocopilla – Kimal N°2	156,9	20:12	21:52
		Total	**323,5**		

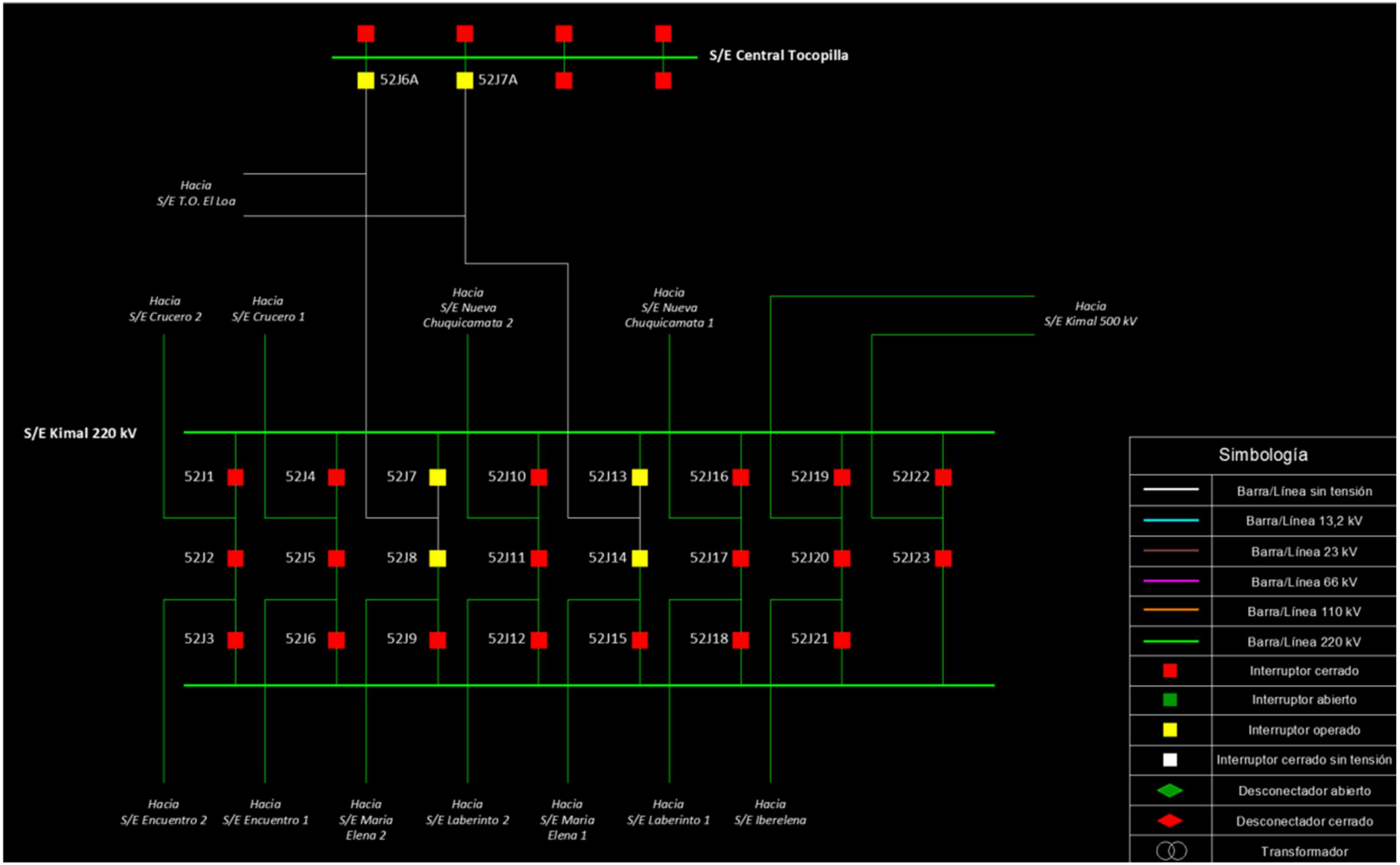
9. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
20:12	Interrupcion 52J13 y 52J14 de S/E Kimal asociado a la línea 220 kV Tocopilla – Kimal N°1. Interrupcion 52J7 y 52J8 de S/E Kimal asociado a la línea 220 kV Tocopilla – Kimal N°2.
20:13	Se da aviso al CDC del Coordinador (En adelante “CDC”) y a Engie.
20:14	Engie solicita lectura de protecciones del extremo Kimal. Se da aviso a personal de Mtx para lectura local de protecciones.
21:25	Engie confirma operación por diferencial de barras en S/E Central Tocopilla.
21:28	CDC solicita revisión de protecciones en extremo Kimal antes de normalizar para descartar falla en la línea.
21:40	Se entrega información de protecciones a Engie y al CDC descartando falla en las líneas Tocopilla – Kimal N°1 y N°2.
21:52	Cierre con éxito del 52J7 y 52J8 de S/E Kimal en coordinación con Engie.
22:17	Cierre con éxito del 52J13 y 52J14 de S/E Kimal en coordinación con Engie.

10. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



10.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



11. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
07/12/2024 20:12:59	KIMAL	KIMAL.J_B07.52J7.EST	52J7 Estado interruptor ABIERTO
07/12/2024 20:12:59	KIMAL	KIMAL.J_B08.52J8.EST	52J8 Estado interruptor ABIERTO
07/12/2024 20:12:59	KIMAL	KIMAL.J_B13.52J13.EST	52J13 Estado interruptor ABIERTO
07/12/2024 20:12:59	KIMAL	KIMAL.J_B14.52J14.EST	52J14 Estado interruptor ABIERTO
07/12/2024 21:52:14	KIMAL	KIMAL.J_B07.52J7.EST	52J7 Estado interruptor CERRADO By MBARRIA
07/12/2024 21:52:46	KIMAL	KIMAL.J_B08.52J8.EST	52J8 Estado interruptor CERRADO By MBARRIA
07/12/2024 22:17:40	KIMAL	KIMAL.J_B13.52J13.EST	52J13 Estado interruptor CERRADO By SCADA
07/12/2024 22:17:40	KIMAL	KIMAL.J_B14.52J14.EST	52J14 Estado interruptor CERRADO By LMOREIRA

12. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- **Ver Anexo N°1 “Análisis de protecciones”**

13. Acciones correctivas

- **No hay**

INFORME DE ANÁLISIS DE FALLA

OPERACIÓN PROTECCIÓN
LÍNEA KIMAL – TOCOPILLA C1 (PAÑOS J13-J14)
LÍNEA KIMAL – TOCOPILLA C2 (PAÑOS J7-J8)
SE KIMAL

Revisión	0
Fecha Emisión	13-12-2024
Elaboración	Jonathan Monsalve Reyes

Revisado por	
Patricio Saglie	Gerente STN

Aprobado por	
Patricio Saglie	Gerente STN

Control de Revisiones		
Revisión	Modificaciones	Fecha Emisión
0	Versión inicial	28-05-2021

CONTENIDOS

1. INTRODUCCIÓN 3
2. ANTECEDENTES 4
3. ANÁLISIS DE REGISTROS 5
4. CONCLUSIONES 9
5. ACCIONES CORRECTIVAS 10
6. REFERENCIAS 11

1. INTRODUCCIÓN

El objetivo del presente documento es realizar un análisis de los registros oscilográficos, registros de eventos y archivos de configuración de las protecciones que intervinieron en la desconexión de los paños de la línea Tocopilla 1 (J13-J14) y Tocopilla 2 (J7-J8) en SE Kimal, el día Sábado 07 de Diciembre de 2024, a las 20:12 hrs (UTC-3).

2. ANTECEDENTES

El día Sábado 07 de Diciembre de 2024 a las 20:12 hrs (UTC-3) se produjo la desconexión de los paños J7-J8 y J13-J14, correspondientes a las líneas Kimal Tocopilla C2 y C1 respectivamente, en SE Kimal. En el momento de la desconexión, todos los paños de SE Kimal se encontraban cerrados. A continuación, se adjunta un diagrama unilineal funcional simplificado de la zona en análisis:

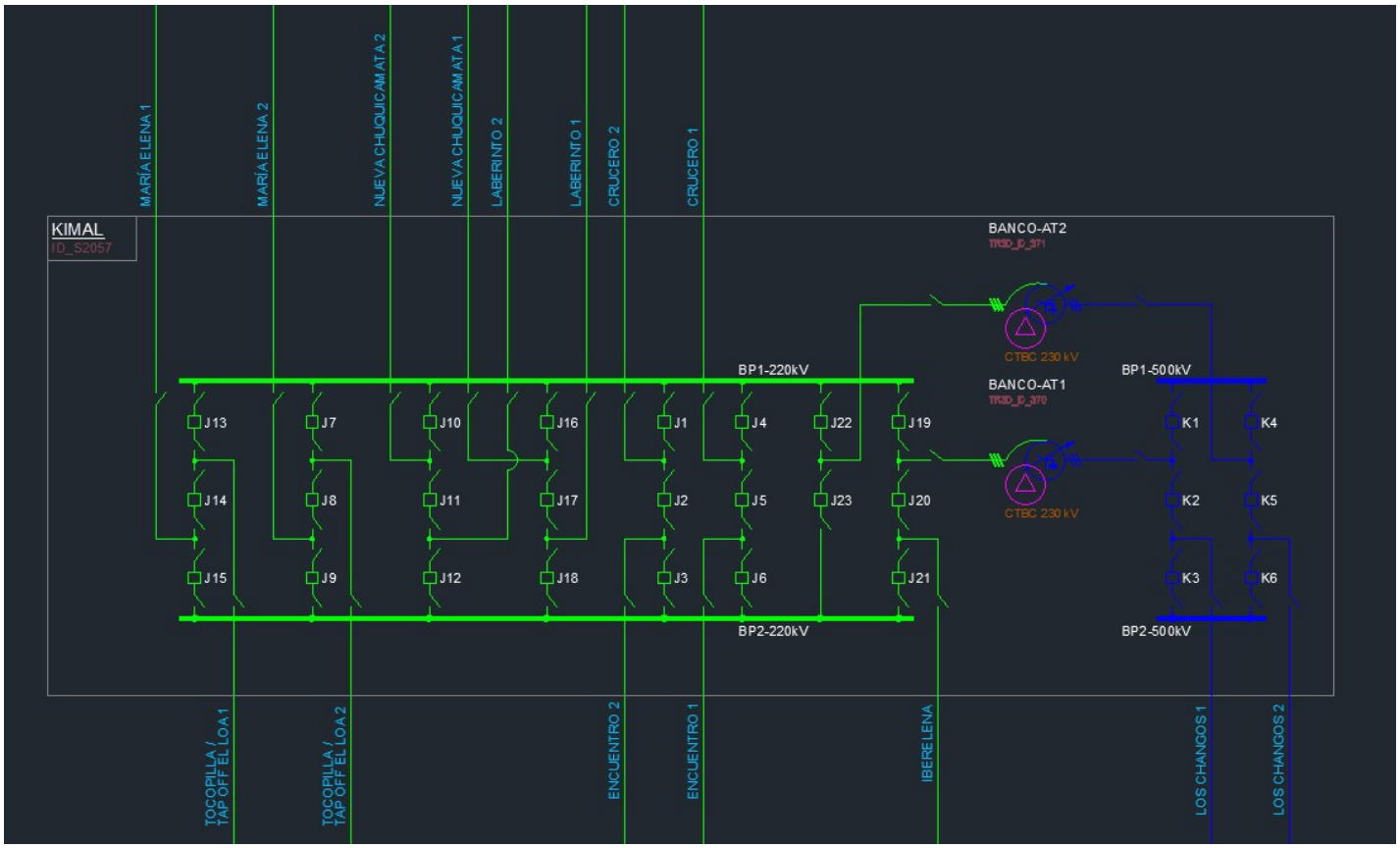


Figura 1 Diagrama Unilineal Simplificado SE Kimal (Fuente: CEN)

La revisión de los antecedentes da cuenta de la operación por esquema de disparo transferido directo (TDD - 85D) proveniente desde SE Tocopilla. Los antecedentes de los eventos se revisan en las siguientes secciones del presente informe.

3. ANÁLISIS DE REGISTROS

Paños J7-J8 Tocopilla 2 (20:12 horas, UTC-3):

- **Protección REL670 S1**: A continuación, se adjunta un extracto de los eventos ocurridos el día de la falla, obtenidos de la protección REL670 S1. El listado completo de eventos se adjunta en este informe como archivo adjunto denominado "20241207_KIM_FN1_TOC2_EVENTOS.XLSX":

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	07-12-2024 23:12:59:737	79J9_BLK	Off
P	07-12-2024 23:12:59:731	GEN_TRIP	Off
P	07-12-2024 23:12:59:728	52J7_RX_85D	Off
P	07-12-2024 23:12:59:674	21_STPE	Off
P	07-12-2024 23:12:59:662	52J7_AB	On
P	07-12-2024 23:12:59:662	52J8_AB	On
P	07-12-2024 23:12:59:650	52J7_CE_L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:650	52J8_CE_L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J7_CE_L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J8_CE_L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J8_CE_L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:648	52J7_CE_L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:644	21_STPP	On
P	07-12-2024 23:12:59:639	79J9_BLK	On
P	07-12-2024 23:12:59:635	GEN_TRIP	On
P	07-12-2024 23:12:59:630	52J7_RX_85D	On
P	07-12-2024 23:12:59:626	21_STPP	Off
P	07-12-2024 23:12:59:623	21_STPE	On

Figura 2 Extracto de eventos S1 REL670 Tocopilla 2

De la secuencia de eventos presente en la figura anterior se observa la recepción de señal 52_J7_RX_85D, lo cual genera el trip para interruptores de línea 52J7 y 52J8 en forma inmediata, apreciándose su cambio de estado aproximadamente 35ms después.

- **Protección GE D60 S2**: A continuación, se adjunta un extracto de los eventos ocurridos el día de la falla, obtenidos de la protección GE D60 S2. El listado completo de eventos se adjunta en este informe como archivo adjunto denominado “20241207_KIM_FN2_TOC2_EVENTOS.EVT”:

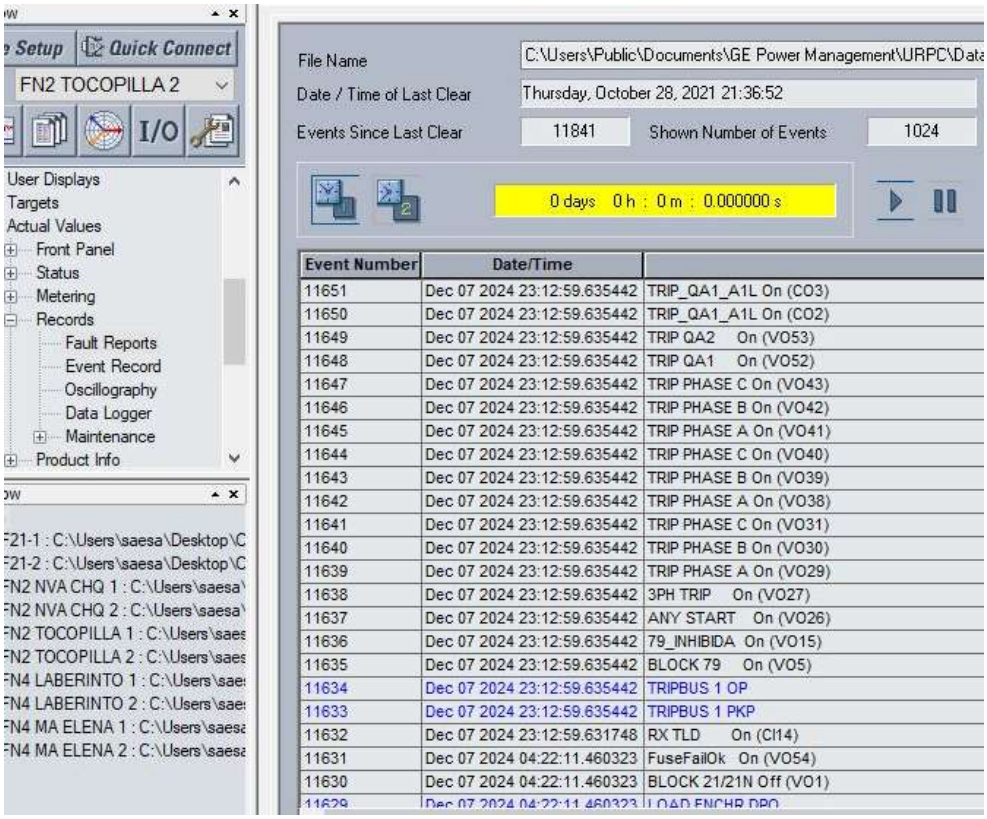


Figura 3 Extracto de eventos S2 GE D60 Tocopilla 2, SE Kimal

De la secuencia de eventos presente en la figura anterior se observa la recepción de señal RX TLD On, lo cual genera el trip para interruptores de línea 52J7 y 52J8 en forma inmediata, apreciándose su cambio de estado aproximadamente 35ms después.

Paños J13-J14 Tocopilla 1 (20:12 horas, UTC-3):

- **Protección REL670 S1**: A continuación, se adjunta un extracto de los eventos ocurridos el día de la falla, obtenidos de la protección REL670 S1. El listado completo de eventos se adjunta en este informe como archivo adjunto denominado “20241207_KIM_FN1_TOC1_EVENTOS.XLSX”:

P	07-12-2024 23:12:59:727	52J13 TRIP L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J13 TRIP L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J14 TRIP 3P	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J14 TRIP L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J14 TRIP L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:727	52J14 TRIP L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:724	52J13_RX_85D	Off
P	07-12-2024 23:12:59:663	52J14_AB	On
P	07-12-2024 23:12:59:662	52J13_AB	On
P	07-12-2024 23:12:59:650	52J14_CE_L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:650	52J14_CE_L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J13_CE_L1	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J13_CE_L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J13_CE_L3	Off
P	07-12-2024 23:12:59:649	52J14_CE_L2	Off
P	07-12-2024 23:12:59:638	79J15_BLK	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J13 TRIP 3P	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J13 TRIP L1	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J13 TRIP L2	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J13 TRIP L3	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J14 TRIP 3P	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J14 TRIP L1	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J14 TRIP L2	On
P	07-12-2024 23:12:59:634	52J14 TRIP L3	On
P	07-12-2024 23:12:59:629	52J13_RX_85D	On

Figura 4 Extracto de eventos S1 REL670 Tocopilla 1

De la secuencia de eventos presente en la figura anterior se observa la recepción de señal 52_J7_RX_85D, lo cual genera el trip para interruptores de línea 52J13 y 52J14 en forma inmediata, apreciándose su cambio de estado aproximadamente 35ms después.

- **Protección GE D60 S2**: A continuación, se adjunta un extracto de los eventos ocurridos el día de la falla, obtenidos de la protección GE D60 S2. El listado completo de eventos se adjunta en este informe como archivo adjunto denominado “20241207_KIM_FN2_TOC1_EVENTOS.EVT”:

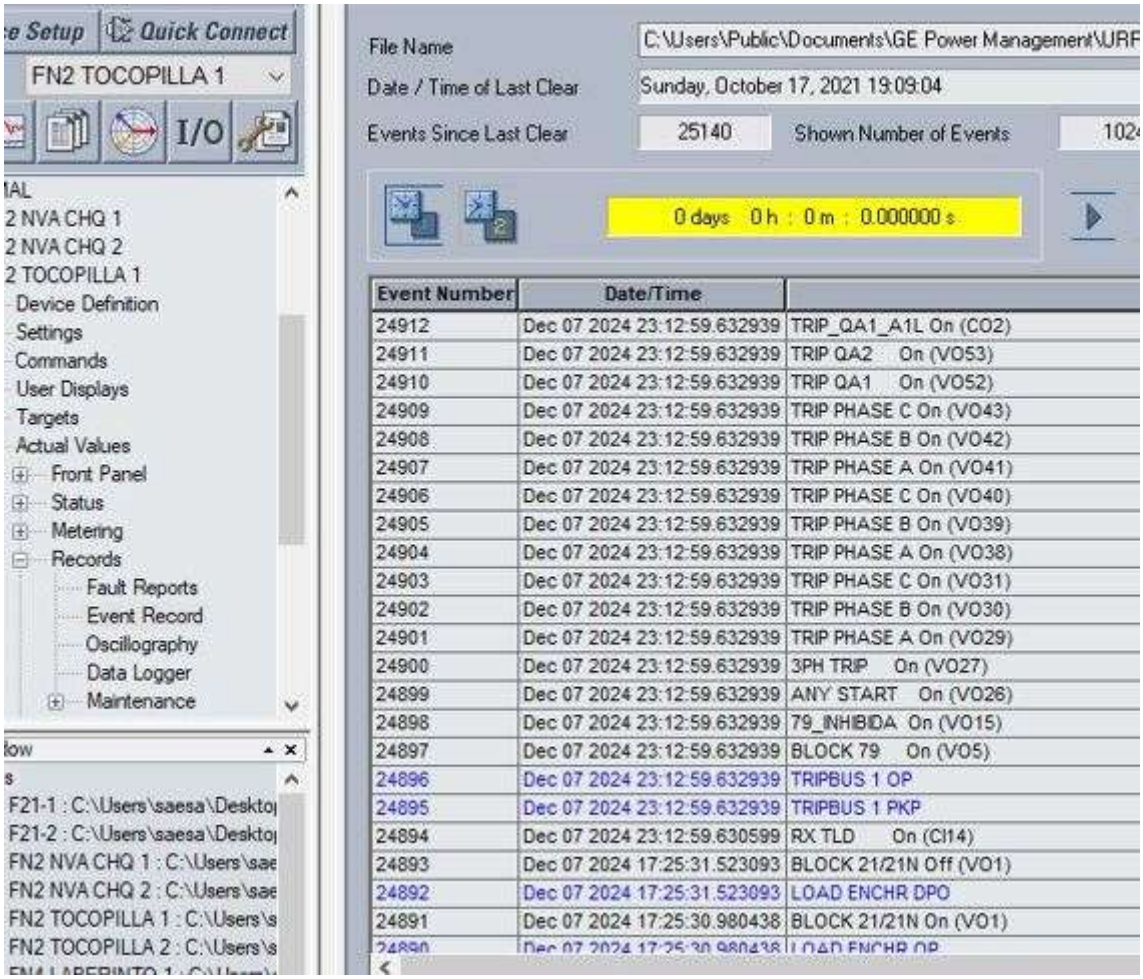


Figura 5 Extracto de eventos S2 GE D60 Tocopilla 1, SE Kimal

De la secuencia de eventos presente en la figura anterior se observa la recepción de señal RX TLD On, lo cual genera el trip para interruptores de línea 52J13 y 52J14 en forma inmediata, apreciándose su cambio de estado aproximadamente 35ms después.

4. CONCLUSIONES

De acuerdo con lo anteriormente expuesto, las protecciones actuaron de acuerdo con ajustes y configuraciones ajustadas en los relés sistemas 1 y 2 de la línea Kimal-Tocopilla C1 y C2

5. ACCIONES CORRECTIVAS

No se requieren.

6. REFERENCIAS

- No aplican.

INFORME DE FALLA DEFINITIVO
Nº 2024005384

Perdida de tensión en S/E El Loa 220 KV

Zona: Región Antofagasta – Comuna María Elena.

Propietario	Instalación afectada	Transferencia interrumpida en la S/E	Generación Afectada	Consecuencia	Preparado	Fecha
SQM S.A.	**Barra 220 kV**	**10 MW**	**No hubo**	**Falla en instalaciones de terceros**	**SQM S.A.**	**07/12/2024**

1 Fecha y hora del envío del IF.
13/12/2024 12:00 horas.

2 Razón social de/ la empresa.
Sociedad Química y Minera de Chile S.A.

3 Fecha y hora del inicio de la falla.
07/12/2024 20:13 horas.

4 Identificación de las instalaciones que presentan falla y/o instalaciones afectadas.
Perdida de consumos en S/E El Loa debido a falla en instalaciones de terceros.

5 Tiempo de duración de la falla.
3 horas 45 minutos.

6 Causa básica de la falla.
Falla en instalación de terceros, desconexión forzada por protecciones de las dos Líneas de Transmisión 220 kV Tocopilla - Kimal.

7 Listado de las subestaciones involucradas (para cada una de estas subestaciones se deberá indicar lo siguiente).

7.1 Nombre de la subestación involucrada.

7.2 Cantidad de consumos desconectados en la S/E.

7.3 Montos de potencia desconectada en cada caso y sus registros de medición respectivos.

7.4 Causa de la interrupción de cada uno de los consumos.

7.5 Instante en que el CDC autoriza la normalización de cada uno de los consumos, ya sea parcial o total, según corresponda.

(7.1) S/E	(7.2) Consumos desconectados	(7.3) Potencia desconectada y registros de medición	(7.4) Causa de interrupción	(7.5) Hora normalización
S/E El Loa	1	10 MW	Falla en instalaciones de terceros.	23:58

8 Acciones inmediatas llevadas a cabo por los CC para la normalización de suministro de los consumos y maniobras de reposición ejecutadas.

- Informar al CDC del CEN los antecedentes preliminares.
- Coordinar con personal de terreno la revisión de las instalaciones de S/E El LOA.
- Revisar las protecciones operadas.
- Coordinar con el CC de Engie y el CDC del CEN las maniobras de normalización.

9 Registros oscilógrafos de protecciones (envío de archivos extraídos directamente desde los equipos involucrados, ejemplo archivos en formato: "COMTRADE",".BEN",".DEX".

10 Registros de comportamiento dinámico de las unidades generadoras (potencia activa, reactiva, frecuencia y tensión en terminales).

No hay.

11 Cronología de eventos, sincronizados vía GPS con la hora GMT.

07-12-2024:
20:13 hrs Desconexión forzada de las dos L. 220 kV Tocopilla - Kimal (6A y 7A), provocando la perdida de consumo de 10 MW de S/E El Loa.
21:52 hrs CC Engie Informa cerradas las L.T. Tocopilla – Kimal 6A y 7A. Se manda a revisar a la S/E TO El Loa ya que la S/E El Loa sigue sin tensión.
23:58 hrs CC Engie cierra el interruptor 52J1 de la S/E TO El Loa. Se verifica tensión en S/E EL Loa y se procede a recuperar los consumos previa autorización del CEN.

08-12-2024:
02:41 Personal de El Loa reporta recuperados todos los consumos.

12 Antecedentes específicos que la DO hubiera solicitado informar.

No existen solicitudes.

13 Otros antecedentes que el Coordinado respectivo estime necesario informar.

No hay

14 Acciones Correctivas a Corto Plazo

En análisis.

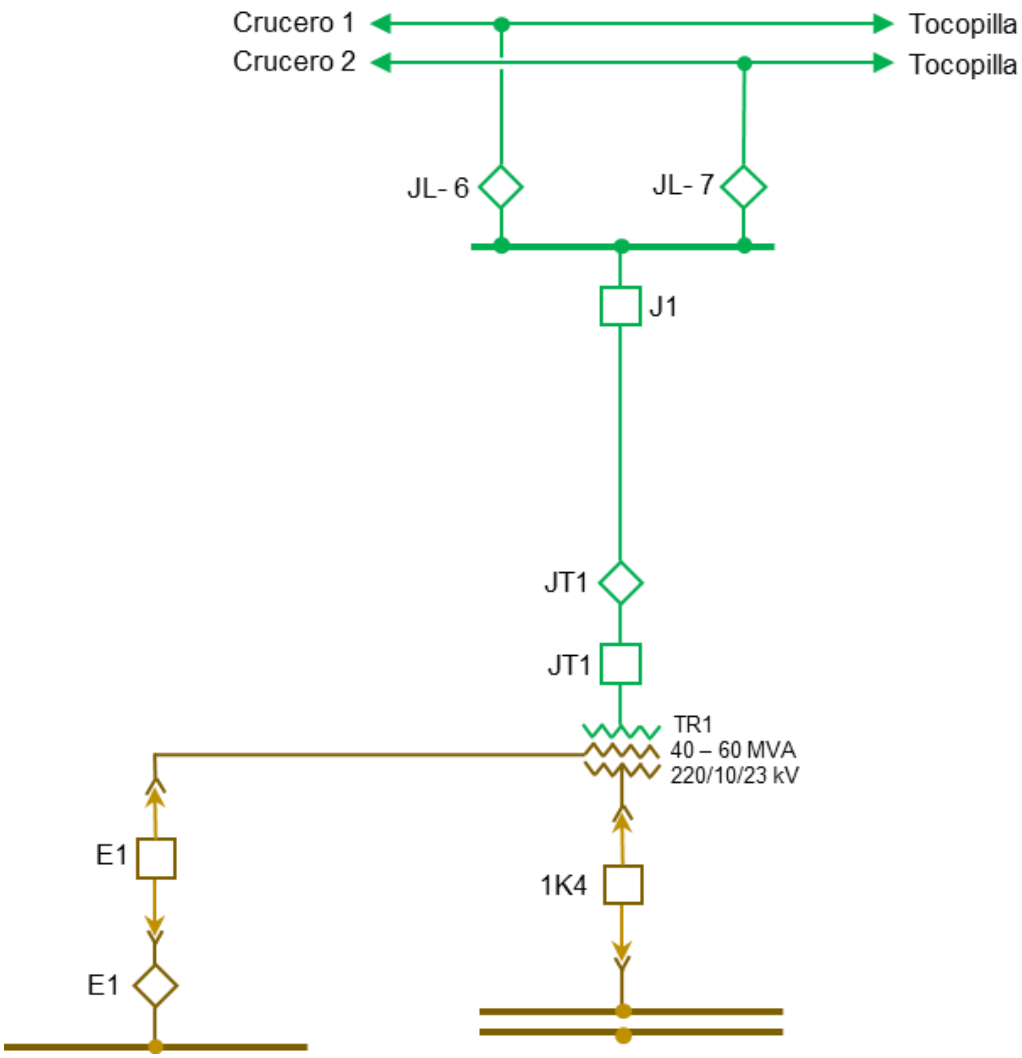
15 Acciones Correctivas a Largo Plazo

En análisis.

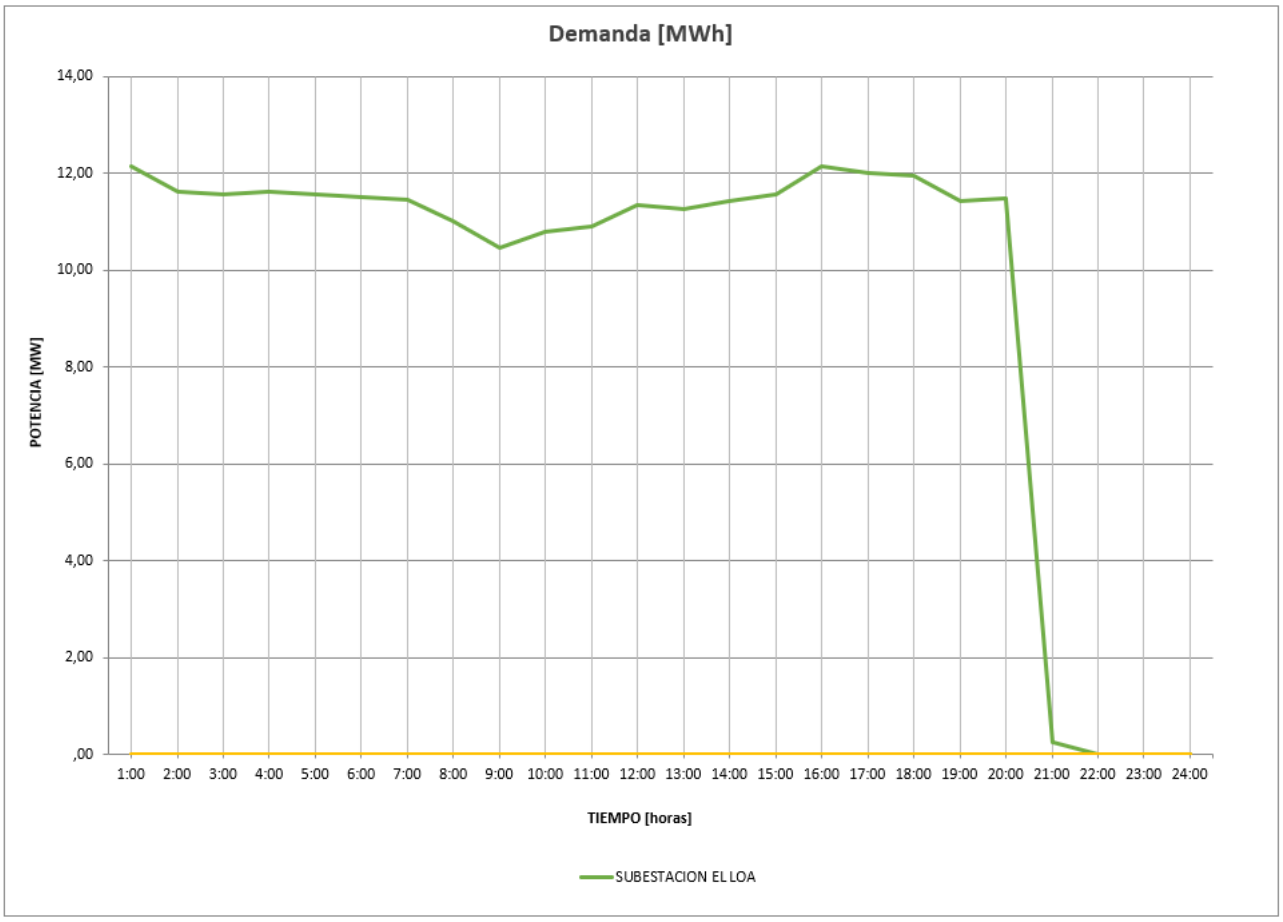
16 Anexos.

- En anexo 1 se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones de El Loa.
- En anexo 2 se adjunta grafica de perdida de consumo.

Anexo 1: Diagrama unilineal.



Anexo 2: Grafica de perdida de consumo.



ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
2080	BA S/E EL LOA 10KV	22438	S/E EL LOA JT1		10.00	07-12-2024 20:13	3.75	07-12-2024 23:58	Maria Elena			1			437	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	Cliente Libre			